

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516	-	15590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOROTHY WALTERS														
		WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	-	10840				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704	-	10712				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	-	1578				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D. IIII		WELL #:		1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870	-	4873				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.11843	-	18157				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														CNTY: BEE	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GERLICH WILCOX GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.															
CUTBIRTH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION															
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK															
WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC															
PAGEL, C. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
BLACKBURN															
WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025 - WELL PLUGGED 03/06/25															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
STEINDORF															
WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13052 - 14424															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4448	- 4457	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456							
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF. 8158	- 8172	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3689	- 3695	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6553	- 6560	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
HARVEST PETROLEUM INC.				363117										
RISE RODEN		WELL #:		3A		RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F		RRCID -> 189310		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
JAMEX, INC.				429659										
WALKER, ACE		WELL #:		4		RRCID -> 226827		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
												PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024		
KALER ENERGY CORP.				450261										
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13997 - 14963				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
KD ENERGY, LLC				452996									
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 -	3860			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 -	9167			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028									
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957 -	10150			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 -	13976			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESELY GU 1				2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 -	10604			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL														CNTY: KARNES	
//CONT.// 00004 001 614122 ASSOCIATED EXEMPT															
WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OMEGA ENERGY, LLC SUGAREK															
WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC BU TOM SLICK															
WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WEEKS															
WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON															
WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT				WELL #:	5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	-	1838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL				WELL #: A 1	1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GARNER				WELL #: 1	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	-	1355	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067								
ARNECKE A				WELL #: 1	1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	-	5275	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF. 11170	-	11204	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
TC OIL AND GAS, LLC											840303				
GEMELOS 'B'											WELL #: 2				
											RRCID -> 289755				
											COMPL. DATE 10/20/2019				
											TOTAL DEPTH 13444				
											PERF.13220 - 13253				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIKI OIL & GAS, LLC											860191				
YANTA CATTLE CO.											WELL #: 1				
											RRCID -> 215070				
											COMPL. DATE 07/21/2005				
											TOTAL DEPTH 11000				
											PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC											864566				
GAYLE UNIT											WELL #: 3				
											RRCID -> 231737				
											COMPL. DATE 10/15/2005				
											TOTAL DEPTH 13100				
											PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 8129 - 8139			
M	0	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELDENFELS		WELL #:		1	RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
KOOP ET AL GAS UNIT				1										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A-B-R (MACKHANK 8500)		WELL #:		00066 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 8852 - 8862			
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			88
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	120	9	109	186	1	11
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	88	9	80			91
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	55	9	50			141
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	4			145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT			145

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		WELL #:		00072 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
L & L INVESTMENTS				479901										
BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT														00072 600 479901		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2														RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
ALBRECHT (HOCKLEY) B.P. PRODUCTIONS INC. ROUDON														01235 250 040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1														RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682			
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-		10	1	104	2	N		-0-		-0-						-0-	
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-		10	1	101	2	N		-0-		-0-						-0-	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-		10	1	100	2	N		-0-		-0-						-0-	
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		10	1	103	2	N		-0-		-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-						-0-	
ALBRECHT (REKLAW) NITRO OIL & GAS, LLC GUMM, LUCILLE														01235 630 611014		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1														RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC RAMSEY														612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1														RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816			
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N		-0-		-0-						100	
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N		-0-		-0-						100	
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N		-0-		-0-						100	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-						100	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-						100	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-						100	
ALBRECHT (SLICK) NITRO OIL & GAS, LLC RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														01235 675 611014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3														RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				137	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				137	
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				137	
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				137	
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				137	
05	0	N	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PETERSON			WELL #:			2			RRCID -> 229958			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
WELDERXP LTD.			907320														
HUNTER			WELL #:			1			RRCID -> 191961			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1													01465 750 561136 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
														RRCID -> 274680	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9654 - 9678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	434 N	397	-0-	-37	-0-		1 1	384	2	N	11			120			
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-		12 9	685	2	N	12			132			
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		4 1	353	2	N	13			145			
03	403 N	363	-0-	-40	-0-		13 9	13	9	N	12			157			
04	570 N	427	-0-	-143	-0-		2 1	398	2	N	17			174			
05	403 N	312	-0-	-91	-0-		14 9	298	2	N	3			177			
							350 2										
							10 1										
							19 9										
							11 1										
							3 9										
ALKEK, WEST (FRIO 3700) AMRWR, LLC BEGO													01588 285 102699 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
														RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3754 - 3756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ALMA BELL (4100) PALEO OIL COMPANY LLC RAMIRENA CREEK													01880 333 635131 WELL #: 2	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK	
														RRCID -> 297551	COMPL. DATE 02/13/2012	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4134 - 4138
12	0	-0-	-0-	-0-	B	117093				N	-0-			105			
01	0	602	-0-	602	B	117695	602	2		N	-0-			105			
02	7000 N	-0-	-0-	-7000	B	110695				N	-0-			105			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 110695																	
03	7750 N	1857	-0-	-5893	B	104802	1857	2		N	-0-			105			
04	7500 N	736	-0-	-6764	B	98038	733	2	3	9	3			108			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	98038				N	NO RPT			108			
AMADOR (MIOCENE 800) WALLIS ENERGY, INC. SMITH, MARY LEE													02227 300 893997 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT	
														RRCID -> 093829	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 1648	PERF. 815 - 819
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ANAQUA (1700) T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -B- STATE UNIT													02503 100 833782 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
														RRCID -> 234356	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 1739 - 1768
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ANAQUA (1700)		//CONT.//		02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID -> 242931	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1787 - 1790								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ANAQUA (1900)				02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT	RRCID -> 242933	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1936 - 1948								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250866	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 1926 - 1945								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID -> 291304	COMPL. DATE 07/26/2021	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2919 - 2921								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2960)													
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	02503 444	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				//CONT.//	833782								
				WELL #:	14	RRCID ->	299193	COMPL. DATE	04/16/2025	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2949 - 2952
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10740		892	-0-	-9848	-0-	64	1	828	2	N	-0-	-0-
05	22196		2573	-0-	-19623	-0-	215	1	2108	2	N	227	211 0
							250	9					16
ANAQUA (3275)													
T-C OIL COMPANY, LLC					02503 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA	
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT					833782								
				WELL #:	12	RRCID ->	244869	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	3212 - 3215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ANDER, SOUTH (2300)													
MOORE OIL & GAS, INC.					02621 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
BAECKER					581300								
				WELL #:	1 C	RRCID ->	089299	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	2386 - 2389
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANNA BARRE (-J-)													
APEX ENERGY, INC.					03003 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
SMITH, M. L. M.					027424								
				WELL #:	4	RRCID ->	111795	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9028 - 9054
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)													
A & D EXPLORATION COMPANY					03005 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
STOLDT					000202								
				WELL #:		RRCID ->	176165	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5238 - 5247
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012													
APPLING (SEG 1 7500)													
CORUM PRODUCTION COMPANY					03312 375	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
SELLS, W. M. HEIRS					180197								
				WELL #:	1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	7646 - 7669
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
05	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)			03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH		8731 PERF. 8548 - 8554			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING, N. (8000)			03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH		8725 PERF. 8186 - 8189			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8731 PERF. 7868 - 7874			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING DEEP, SW (FRI0)			03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
STATE TRACT 254			WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH		15182 PERF.13306 - 13426			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ZENGERLE													03690 116 112682 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504 - 2508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18				
ARNECKEVILLE (FRIO 2620) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT													03690 150 254443 WELL #: 2 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622 - 2626
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT						-0-				
ARNECKEVILLE (HILLER 10900) KENNE EXPLORATION, INC. RATH													03690 218 456420 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			RRCID -> 124492	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 15021	PERF. 10941 - 10962
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																						
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC HARTMAN, W.													03690 232 076738 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			RRCID -> 136463	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7638 - 7691
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) STUART, H. A. FRIEDRICHS-HARSDORFF													03690 290 828172 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			RRCID -> 000783	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8079 - 8086
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	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		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
05	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		
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	55 5	6 9 Y	5			60	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	55 5	1 9 Y	1			61	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	54 5	1 9 Y	1	50 1		12	
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	54 5	2 9 Y	2			14	
*04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	52 5	3 9 Y	3			17	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		17	
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078781	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4836	- 4840		
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 5	6 9 Y	5			149	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	60 5	2 9 Y	2			151	
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	61 5	2 9 Y	2	131 1		22	
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	61 5	2 9 Y	2			24	
*04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	70 5	2 9 Y	2			26	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		26	
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5284	- 5289		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		10	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		10	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 5	6 9 Y	5			15	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 5	6 9 Y	5			20	
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 5	1 9 Y	1			21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21	
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305	- 5310		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60 5	17 9 Y	15			119	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 5		Y	-0-		119	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9 Y	15			134	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54 5	11 9 Y	10			144	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64 5	11 9 Y	10			154	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154	

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)														03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
LUCKY LAD ENERGY, LLC														512179											
ZENGERLE, WAYNE O.														WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 2988 - 3001			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE				
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
01	02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
02	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
03	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
05		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														531085											
SEILER, FRIEDA														WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					163				
ARNECKEVILLE, S. (Y-7)														03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC														100645											
BARRY														WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					18				
ARROYO ROJO (BALLARD)														03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
AMRWR, LLC														102699											
SMITH, ALICE B.														WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
HLAVINKA, RUBY M.														WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5588 - 5711			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
EXPRESS OIL CO.														257068											
SMITH, ALICE B.														WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-				

ARROYO ROJO (BALLARD)														
EXPRESS OIL CO.														
HLAVINKA UNIT														
//CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
//CONT.// 257068														
WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	106
ARROYO ROJO (BURGHER)														
EXPRESS OIL CO.														
SMITH, ALICE B.														
03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
257068														
WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944														
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ARROYO ROJO (FRIO 6000)														
AMRWR, LLC														
HLAVINKA, RUBY M.														
03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	69
ATKINSON (KLINGEMAN)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
PYLE, WILLIAM														
04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION														
KLINGEMAN, FRED														
505305														
WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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								
BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARDT, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS				779259									
JACKSON, KATHLEEN				WELL #: 1	RRCID -> 180466	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11610	- 11620				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186780	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11316	- 11387				
12	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	329 1	1482 2	N	36	176 1			65
						40 9							
01	2821 X	1017	-0-	-1804	-0-	177 1	840 2	N	-0-				65
02	2548 X	150	-0-	-2398	-0-	21 1	129 2	N	-0-				65
03	2821 X	150	-0-	-2671	-0-	26 1	124 2	N	-0-				65
04	1800 X	70	-0-	-1730	-0-	8 1	62 2	N	-0-				65
05	1860 X	65	-0-	-1795	-0-	10 1	55 2	N	-0-				65

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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS			779259														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11941 - 11962					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT										//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
										//CONT.// 100397											
										WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	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			
12	4619	X	2208	-0-	-2411	-0-	2208	2				Y	-0-			3					
01	4619	X	2036	-0-	-2583	-0-	2036	2				Y	-0-			3					
02	3360	X	1957	-0-	-1403	-0-	1957	2				Y	-0-			3					
03	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	2272	2				Y	-0-			3					
04	2910	X	2204	-0-	-706	-0-	2204	2				Y	-0-			3					
05	2201	X	1892	-0-	-309	-0-	1892	2				Y	-0-			3					
SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228			
12	6014	X	4827	-0-	-1187	-0-	4827	2				Y	-0-			24					
01	6014	X	3350	-0-	-2664	-0-	3350	2				Y	-0-			24					
02	5012	X	3779	-0-	-1233	-0-	3779	2				Y	-0-			24					
03	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2				Y	-0-			24					
04	5010	X	4515	-0-	-495	-0-	4515	2				Y	-0-			24					
05	4836	X	3731	-0-	-1105	-0-	3731	2				Y	-0-			24					
AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT										04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
										WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559			
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT			41					
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158			
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-					
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-					
MARTIN, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228			
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	121				N	NO RPT			33					

AUSTIN (WILCOX 12,300)														
SIANA OIL & GAS														
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
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
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
WORSHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264														
12	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2521	2	31	9	Y	28	22	1
01	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1
02	2548	X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1
03	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2155	2	33	9	Y	30	25	1
04	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32	9	Y	29	37	1
05	2542	X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35	9	Y	32	25	1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
AUSTIN, W. (10600)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730														
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	620	1	934	2	Y	415	331	1
							457	9						180
01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	465	1	855	2	Y	414	334	1
							455	9						260
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	540	1	950	2	Y	380	491	1
							418	9						149
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	620	1	1026	2	Y	381	329	1
							419	9						201
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	600	1	988	2	Y	371	487	1
							408	9						85
05	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	620	1	790	2	Y	421	325	1
							463	9						181
BALFOUR (YEGUA 2950)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
MCMANUS SHALLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894														
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-		-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-		-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	12	1	52	2	N	-0-		-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			156
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
COLLIER		WELL #: 14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622 - 3638		
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
MALONE		WELL #: 3	RRCID -> 283121	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3810 - 3814		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15 3		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086														
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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 3938 PERF. 4724 - 4726														
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-
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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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														
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	187	3	186	9	N	169	200	1	60
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183	1	34
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	260	3	120	9	N	109	62	1	81
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	76	3	135	9	N	123	99	1	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	158	1	21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC TOOGOOD				06790 615 370086 WELL #:	2	ASSOCIATED	RRCID -> 292500	ONE WELL			COMPL. DATE 02/15/2022	TOTAL DEPTH 4550	CNTY: BEE			PERF. 4380 - 4390		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10	N		10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	12	N		12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) CHANDLER OIL & GAS, LLC MCKAY				06792 300 144355 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 283475	EXEMPT			COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 5001	CNTY: BEE			PERF. 3921 - 3926		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC BROWN				370086 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 263008	COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 4735	CNTY: BEE			PERF. 3915 - 3920			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN H				WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 272968	COMPL. DATE 01/12/2014			TOTAL DEPTH 5210	CNTY: BEE			PERF. 3963 - 3966			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) BLAKENERGY OPERATING, LLC SWICKHEIMER				06816 010 074563 WELL #:	A 1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 178738	CAPACITY			COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 15020	CNTY: GOLIAD			PERF.14442 - 14469		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLE				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 214517	COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 13380	CNTY: BEE			PERF.10347 - 13009			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					106
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					106
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					106
04	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					106

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247	
								PERF.12768 - 12824	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
									BALANCE
12		1085 X	85 -0-	-1000	-0-	14 1	71 2	N	250
01		1085 X	90 -0-	-995	-0-	15 1	75 2	N	250
02		5628 X	110 -0-	-5518	-0-	15 1	95 2	N	250
03		6231 X	4466 -0-	-1765	-0-	796 1	3670 2	N	250
04		6030 X	5828 -0-	-202	-0-	772 1	5056 2	N	250
*05		2792 X	2792 -0-	-0-	-0-	491 1	2301 2	N	250

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300	
								PERF.11636 - 11652	
12		110 N	110 -0-	-0-	-0-	19 1	91 2	N	2
01		279 N	162 -0-	-117	-0-	29 1	133 2	N	2
02		202 N	202 -0-	-0-	-0-	30 1	172 2	N	2
03		290 N	290 -0-	-0-	-0-	52 1	238 2	N	2
04		280 N	280 -0-	-0-	-0-	37 1	243 2	N	2
*05		278 N	278 -0-	-0-	-0-	49 1	229 2	N	2

POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937	
								PERF.12540 - 12610	
12		466 N	466 -0-	-0-	-0-	85 1	381 2	N	2
01		44 N	44 -0-	-0-	-0-	6 1	38 2	N	2
02		84 N	45 -0-	-39	-0-	5 1	40 2	N	2
03		93 N	55 -0-	-38	-0-	8 1	47 2	N	2
04		55 N	55 -0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	2
05		62 N	60 -0-	-2	-0-	10 1	50 2	N	2

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798	
								PERF.12436 - 12512	
12		3162 X	1307 -0-	-1855	-0-	237 1	1070 2	N	357
01		3038 X	2177 -0-	-861	-0-	379 1	1798 2	N	357
02		2864 X	2864 -0-	-0-	-0-	418 1	2446 2	N	357
03		3131 X	3131 -0-	-0-	-0-	558 1	2573 2	N	184
04		2982 X	2982 -0-	-0-	-0-	395 1	2585 2	N	186
						2 9			
05		3162 X	3067 -0-	-95	-0-	539 1	2527 2	N	187
						1 9			

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
12		235 N	235 -0-	-0-	-0-	42 1	193 2	N	303
01		465 N	445 -0-	-20	-0-	78 1	367 2	N	303
02		259 N	259 -0-	-0-	-0-	38 1	221 2	N	303
03		419 N	419 -0-	-0-	-0-	75 1	344 2	N	303
04		550 N	550 -0-	-0-	-0-	73 1	477 2	N	303
*05		472 N	472 -0-	-0-	-0-	83 1	389 2	N	303

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
12		8401 X	3969 -0-	-4432	-0-	712 1	3215 2	N	153
						42 9			
01		9314 X	9314 -0-	-0-	-0-	1606 1	7620 2	N	233
						88 9			
02		7868 X	7673 -0-	-195	-0-	1107 1	6487 2	N	126
						79 9			
03		9290 X	9290 -0-	-0-	-0-	1645 1	7581 2	N	184
						64 9			
04		8430 X	8105 -0-	-325	-0-	1064 1	6974 2	N	73
						67 9			
05		8711 X	8232 -0-	-479	-0-	1436 1	6732 2	N	131
						64 9			

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
PRICE, J.															
WELL #: 1												RRCID -> 203386			
COMPL. DATE 11/11/2003												TOTAL DEPTH 15655			
PERF.15324 - 15562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STRONG GAS UNIT												WELL #: 9			
COMPL. DATE 05/28/2004												RRCID -> 203413			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.12567 - 12642			
12	7719 X	3444	-0-	-4275	-0-	619	1	2795	2	N	27				49
						30	9								
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N	82				131
						90	9								
02	6804 X	4598	-0-	-2206	-0-	661	1	3873	2	N	58	180	1		9
						64	9								
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1349	1	6217	2	N	21				30
						23	9								
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1017	1	6661	2	N	87				117
						96	9								
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	899	1	4214	2	N	67	174	1		10
						74	9								
POST												WELL #: 3			
COMPL. DATE 08/09/2004												RRCID -> 205898			
TOTAL DEPTH 12902												PERF.12634 - 12654			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
POST												WELL #: 4			
COMPL. DATE 01/01/2005												RRCID -> 209472			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.12534 - 12598			
12	5735 X	4117	-0-	-1618	-0-	745	1	3361	2	N	10				174
						11	9								
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1682	1	7979	2	N	11	177	1		8
						12	9								
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	910	1	5333	2	N	20				28
						22	9								
03	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	1012	1	4665	2	N	13				41
						14	9								
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	789	1	5171	2	N	4				45
						4	9								
*05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1263	1	5916	2	N	2				47
						2	9								
GAYLE UNIT												WELL #: 1			
COMPL. DATE 03/19/2005												RRCID -> 210529			
TOTAL DEPTH 13093												PERF.12606 - 12716			
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	N	7				116
						8	9								
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	412	1	1950	2	N	26				142
						29	9								
02	1176 N	939	-0-	-237	-0-	136	1	792	2	N	10				152
						11	9								
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	349	1	1607	2	N	20				172
						22	9								
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	199	1	1299	2	N	24	172	1		24
						26	9								
*05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	255	1	1191	2	N	7				31
						8	9								

BEGO (CONSOLIDATED)														CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
GAYLE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-			130	
01	899 N	80	-0-	-819	-0-	13	1	67	2	N	-0-			130	
02	420 N	120	-0-	-300	-0-	18	1	102	2	N	-0-			130	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-			130	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-			130	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	N	-0-			130	
BEGO GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BELITZ (9000 WILCOX)														CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC															
BELITZ															
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BELITZ (9200)														CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC															
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEN SHELTON (6400)														CNTY: VICTORIA	
FINALY RESOURCES LLC															
SHELTON, BEN															
WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-	

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025													

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	163	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	653	225	1	428	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	598	-0-	598	1251	193	1	405	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1251					Y	-0-		-0-
*05	1431 N	180	-0-	-1251	-0-	22	1	158	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11849 - 11908

12	1147 N	763	-0-	-384	-0-	169	1	565	2	Y	26		43
01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49		92
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	182	1	1254	2	Y	24	73 1	43
03	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2962	207	1	1199	2	Y	85	104 1	24
04	DLQ G-10	1150	-0-	1150	4112	285	1	858	2	Y	6		30
*05	3000 N	419	-0-	-2581	1531	52	1	367	2	Y	-0-		30

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10756 - 11943

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62	62	30	1	32	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	257	24	1	171	2	Y	-0-		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN												CNTY: LAVACA				
//CONT.// 07088 150 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 421166 RRCID -> 132903												CAPACITY				
COMPL. DATE 11/20/1989												TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	163 1	4033	2	Y	47					104
01		1705 X	1593	-0-	-112	-0-	52 9	1349	2	Y	68					172
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	169 1	1365	2	Y	3	108	1			67
03	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	4272	75 9	2424	2	Y	79	76	1			70
04	DLQ	G-10	3538	-0-	3538	7810	193 1	3176	2	Y	70					140
*05		8480 X	670	-0-	-7810	-0-	200 1	582	2	Y	5					145
							87 9									
							77 9									
							82 1									
							6 9									
BORCHERS, VIVIAN												WELL #: 5				
RRCID -> 133395												COMPL. DATE 01/20/1990				
TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2												WELL #: 14				
RRCID -> 245250												COMPL. DATE 12/13/2007				
TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN												CNTY: LAVACA				
07088 175 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED				
421166 RRCID -> 115899												ONE WELL				
COMPL. DATE 03/14/1985												TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2												WELL #: 7				
RRCID -> 126099												COMPL. DATE 01/07/1991				
TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
BMB INVESTMENTS		WELL #:		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021									
BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDERXP LTD.		907320							
GRANT-CANNAN		WELL #:		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
T. L. G.		WELL #:		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
WILKINSON		WELL #:		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271							
BLACKBURN		WELL #:		RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
GRANT, JACK		WELL #:		RRCID -> 141227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1334	1	11031	2	N	-0-	71	
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1426	1	12951	2	N	-0-	71	
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1306	1	10110	2	N	-0-	71	
03	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	1426	1	10131	2	N	-0-	71	
04	13770	X	10844	-0-	-2926	-0-	1386	1	9458	2	N	-0-	71	
05	14229	X	11919	-0-	-2310	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-	71	

BERCLAIR, E. (3260)				07251 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ENERGY2 PARTNERS LLC				101147					
RICHARD LUCAS				WELL #:	RRCID -> 297169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13938 - 22100
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/13/2024							

BLACKBURN		WELL #:	2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332 - 2345
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED	12/18/2024				-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	12/20/2024	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	2644	- 2648	
12	SHUT IN	1026	-0-	1026	1026	465	1	561	2	N	-0-		190	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-		190	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-		190	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1026					N	-0-	152 1	38 7	
*04	1026 R	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2025										

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)											
L & F DRILLING CO., INC. (1)											
GRIFFITH											
07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BEE							
479591											
WELL #: 1				RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM								
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIG OAK (WILCOX 10500)											
REMORA OPERATING, LLC											
FIFER UNIT											
08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
701613											
WELL #: 1				RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
FIFER UNIT											
WELL #: 2				RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
BIG 12 (YEGUA AY-3)											
EVEREST RESOURCE COMPANY											
LEACH											
08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: JACKSON							
252057											
WELL #: 1				RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016											
SUE-ANN OPERATING, L.C.											
YENDREY											
828352											
WELL #: 1				RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708							
12	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	4712	2	250	9	195
01	5375	X	5375	-0-	-184	-0-	5098	2	277	9	271
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	322
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	219
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	114
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	194
BIG TWELVE											
WELL #: 1				RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254							
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	682	2	150	9	105
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	212
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					94
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	237
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	169
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	89

BIG 12 (11,900) OLIPDP II, LLC DRUSHEL													08079 750 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
WELL #: 1													RRCID -> 177233	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 11618 - 11666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	6882 X	5880	-0-	-1002	-0-			5770 2	110 9	N		100						225
01	6882 X	5089	-0-	-1793	-0-			5054 2	35 9	N		32						257
02	6216 X	3746	-0-	-2470	-0-			3715 2	31 9	N		28	185	1				100
03	5890 X	5664	-0-	-226	-0-			5596 2	68 9	N		62						162
04	5700 X	5659	-0-	-41	-0-			5596 2	63 9	N		57						219
05	5890 X	5059	-0-	-831	-0-			5006 2	53 9	N		48	187	1				80
BIRDIE (WILCOX 11,750) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC JD MINERALS													08330 150 612414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
WELL #: 1													RRCID -> 161130	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 12316 - 12346		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BIRDIE (7100 CARRIZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP HILBRICH-SELLERS -B-													08330 200 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WELL #: 2													RRCID -> 119960	COMPL. DATE 01/16/1986	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7062 - 7070		
12	837 N	256	-0-	-581	-0-			2 1	254 2	N		-0-						55
01	775 N	263	-0-	-512	-0-			2 1	261 2	N		-0-						55
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-			7 1	836 2	N		-0-						55
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			14 1	1184 2	N		3						58
								3 9										
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-			6 1	682 2	N		2						60
								2 9										
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			16 1	1305 2	N		22						82
								24 9										
BLANCO CREEK (FRI0 4700-CARTER) CORE E & P CORP. BARBER													08780 020 178381	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WELL #: 1													RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5790 - 5794		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BLANCO CREEK (6600) MOMENTUM ENERGY CORPORATION BARBER RANCH													08780 750 574315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
WELL #: 2													RRCID -> 184139	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6558 - 6562		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 038 022499			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE				
				WELL #: 1			RRCID -> 249213			COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				614122			RRCID -> 234648			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2
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
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2012													
BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH				08794 050 237926			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
				WELL #: 1			RRCID -> 284984			COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050				
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 342 022499			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
				WELL #: 3			RRCID -> 267661			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759				
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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BLANCONIA (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				08794 380 833782			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
				WELL #: 3			RRCID -> 265198			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015													

BLANCONIA (4000 SINTON) DYNAMIC PRODUCTION, INC. FOX			08794 456 237926	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
WELL #:	3	RRCID ->	289767	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3982 - 3984		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
BLANCONIA (4960) AMRWR, LLC NSE O'BRIEN			08794 837 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4871 - 4875		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699	N	NO RPT	27		
BLANCONIA, S.E. (2700) FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD			08800 500 285096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2707 - 2710		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			09674 280 013365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
WELL #:	3R	RRCID ->	295811	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 3467 - 3556		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND			10289 300 178417	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818 - 4821		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20		
TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH			843104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 - 4597		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	159 1	381
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	163 1	354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	163 1	328
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	165 1	245
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	165 1	322
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	162 1	332
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		27
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		27
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		27
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER "C-126" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28					Y	-0-		-0-
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-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188
05	0	N	-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														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	- 856
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	- 868
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM-A			WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1364 - 1367			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS (1500)			10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS (1900)			10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2				-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				-0-	
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2				-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-	

VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	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	
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	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	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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													
12	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	465	1	2945 2	N	7	176 1		19
01	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607 2	N	10			29
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451 2	N	8			37
03	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450 2	N	9			46
04	3360 X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660 2	N	7			53
05	3410 X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283 2	N	6			59

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE														10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON			
														100396			
														WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	9253 R	9253	-0-	-0-	-0-	114	1	9139	2	N	-0-		81				
01	8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	33	1	8525	3	N	-0-		81				
02	9968	11191	-0-	1223	1223	108	1	11083	3	N	-0-		81				
03	11036	11327	-0-	291	1514	117	1	11210	3	N	-0-		81				
*04	17542	16028	-0-	-1514	-0-	3526	1	12502	3	N	-0-		81				
*05	11992	11799	-0-	-193	-0-	117	1	11682	3	N	-0-		81				
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU														10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON			
														100396			
														WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389			
12	3255 #	2922	-0-	-333	-0-	36	1	2886	2	N	-0-		2				
01	3162 #	2521	-0-	-641	-0-	117	1	2404	3	N	-0-		2				
02	4144	4352	-0-	208	208	42	1	4310	3	N	-0-		2				
03	3403 R	3195	-0-	-208	-0-	33	1	3162	3	N	-0-		2				
04	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	33	1	3526	3	N	-0-		2				
*05	3628	3328	-0-	-300	-0-	33	1	3295	3	N	-0-		2				
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK														10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA			
														521516			
														WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294			
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	217	1	7347	2	N	-0-		-0-				
01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	217	1	9633	2	N	-0-		-0-				
02	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	105	1	9427	2	N	-0-		-0-				
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	126	1	5420	2	N	-0-		-0-				
*04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	147	1	6705	2	N	-0-		-0-				
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		-0-				
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM														882776			
														WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.														10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA			
														882776			
														WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)																			
MAGNUM PRODUCING, LP																			
DOROTIK G. U.																			
10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																			
521516																			
WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
BOYCE (BEDNORZ)																			
RINCON PETROLEUM CORPORATION																			
MEIDER																			
11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																			
712336																			
WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357																			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
05	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)																			
ESTATE OF JAMES L. NELSON																			
MARSHALL, WILLIAM																			
11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																			
254443																			
WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360																			
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
05	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																			
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
05	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																			
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYCE (PETTUS)																			
BAYPORT OPERATING, INC.																			
ALBRECHT, P. A.																			
11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
058861																			
WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443														
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221														
M	ALLOW 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
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	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 #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443														
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331														
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	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														
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-			55
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430														
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	5			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399														
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443										
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
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	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			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (WILCOX A)				11023 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BOYCE (WILCOX C SLICK)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479														
M	0	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
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30		115
01	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	1393	2	17	9	N	15		130
02	1904	X	672	-0-	-1232	-0-	597	2	75	9	N	68	178 1	20
03	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	1937	2	75	9	N	68		88
04	2040	X	1044	-0-	-996	-0-	1021	2	23	9	N	21		109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109
BOYCE, SOUTH (PETTUS)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAMAN (8000)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980														
12	7564	#	6441	-0-	-1123	-0-	743	1	5114	2	Y	531	536 1	45
							584	9						
01	7564	#	5444	-0-	-2120	-0-	1289	1	3557	2	Y	544	458 1	131
							598	9						
02	6468	#	5465	-0-	-1003	-0-	826	1	4045	2	Y	540	543 1	128
							594	9						
03	7161	#	5806	-0-	-1355	-0-	634	1	4599	2	Y	521	594 1	55
							573	9						
04	6930	#	6821	-0-	-109	-0-	791	1	5379	2	Y	592	538 1	109
							651	9						
05	6448	#	6318	-0-	-130	-0-	1152	1	4570	2	Y	542	577 1	74
							596	9						
BRAMAN (8300)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213														
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
BRAMAN -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRAMAN (8700)															
T-C OIL COMPANY, LLC															
BRAMAN -G-															
11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
833782															
WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12927 #	11490	-0-	-1437	-0-	1447 77 9	1	9966	2	Y	70	67	1		7
01	13764 #	2832	-0-	-10932	-0-	740 51 9	1	2041	2	Y	46	40	1		13
02	12432 #	8195	-0-	-4237	-0-	1385 25 9	1	6785	2	Y	23	28	1		8
03	16065 R	16065	-0-	-0-	-0-	1911 278 9	1	13876	2	Y	253	239	1		22
04	12881 R	12881	-0-	-0-	-0-	1639 96 9	1	11146	2	Y	87	90	1		19
05	11501 #	6215	-0-	-5286	-0-	1241 50 9	1	4924	2	Y	45	56	1		8
BRANDT															
ERSKINE ENERGY, LLC															
ALBRECHT															
11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD															
254058															
WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRANDT (RECKLAW)															
BRITANCO, L.L.C.															
LANDGREBE, ERWIN															
11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
093620															
WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497															
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2				N	-0-				7
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	482 2				N	-0-				7
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-				7
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2				N	-0-				7
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2				N	-0-				7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
DUDERSTADT-FROMME UNIT															
254443															
WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
BRANDT (2200)															
SOCO GAS PROPERTIES															
JABLONSKI UNIT															
11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
800276															
WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			25	
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			25	
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-			25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	55	2	43	9	N	39	58	1	6	
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			6	
05	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			6	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058											
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673	-	4678
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORLEY				WELL #:		7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4410	-	9970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
KARNEI, NORMAN				WELL #:		3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4974	-	5015
12	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	750	1	2128	2	N	-0-			35	
01	2604 N	689	-0-	-1915 B	-0-	160	1	529	2	N	-0-			35	
02	2436 N	1964	-0-	-472 B	-0-	461	1	1503	2	N	-0-			35	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2697 N	2075	-0-	-622 B	-0-	481	1	1594	2	N	-0-			35	
04	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	605	1	1859	2	N	-0-			35	
05	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	509	1	2013	2	N	-0-			35	
WORLEY				WELL #:		4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4532	-	4536
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

BRANDT (WILCOX 7500)										11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
MIDSTATES CORPORATION										566101						
JABLONSKI UNIT										WELL #:	RRCID -> 123280	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7525 - 7528	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997																
BRANDT (WILCOX 9800)										11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC										254058						
FROMME										WELL #:	RRCID -> 135925	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828 - 9948	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					100
U1 RANCH OIL										880291						
LUKER										WELL #:	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544 - 9570	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					60
BRANDT (WILCOX 11100)										11381 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945						
DIEBEL, ALFRED UNIT										WELL #:	RRCID -> 131923	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11214 - 11228	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRANDT (YEGUA 4700)										11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC										100467						
DUDERSTADT, DARWIN										WELL #:	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 366		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					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ERSKINE ENERGY, LLC				254058													
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7460 - 7530					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL				880291													
LUKER, B.J.				WELL #: 1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7493 - 7514					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713													
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: 1		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED				08/06/2019													
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED				07/24/2019													

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY				531355											
STEFFEK UNIT				WELL #:	RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8397 - 8400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
					PLUGGED AND ABANDONED	09/04/2019									

SHIRLEY STEFFEK					WELL #:	1	RRCID -> 286197	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8658	-	8700
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21				301
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			301
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)				11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
SAMPLE				WELL #:	2ST	RRCID	-> 293767	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	9598 -	9644
12	29419 #	26027	-0-	-3392	-0-	465	1	24935	2	N	570	361	1		511
01	28427 #	26186	-0-	-2241	-0-	627	9								
						465	1	25304	2	N	379	716	1		174
02	25676 #	22927	-0-	-2749	-0-	417	9								
						420	1	22026	2	N	437	355	1		256
03	28179 #	25565	-0-	-2614	-0-	481	9								
						465	1	24561	2	N	490	360	1		386
04	27270 #	24639	-0-	-2631	-0-	539	9								
						450	1	23632	2	N	506	712	1		180
						557	9								
05	26195 #	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT				180

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)						11957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
DARTEX ENERGY CORPORATION						201208							
ENGLISH-WITTENBURG UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 284815	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
PORCHE				WELL #:		3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)													CNTY: JACKSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	24221 R	24221	-0-	-0-	-0-	465	1	23474	2	N	256	712	1	185
01	26325 R	26325	-0-	-0-	-0-	282	9							
02	19208 #	18286	-0-	-922	-0-	465	1	25134	2	N	660	363	1	482
03	23746 #	20564	-0-	-3182	-0-	726	9							
04	23430 #	20919	-0-	-2511	-0-	420	1	17307	2	N	508	724	1	266
05	26319 #	NO RPT	-0-	-26319	-0-	559	9							
						465	1	19580	2	N	472	355	1	383
						519	9							
						450	1	19618	2	N	774	718	1	439
						851	9							
										N	NO RPT			439
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)													CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC														
O'CONNER-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
BROOKING (8650)													CNTY: JACKSON	
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.														
BROOKING, GARLAND T.														
WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													CNTY: JACKSON	
JAMEX, INC.														
GOFF														
WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF. 10717 - 11148														
12	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	1281	1	6883	3	N	77			251
01	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	85	9							
02	8596 X	7680	-0-	-916	-0-	770	1	7533	3	N	88	195	1	144
03	9517 X	3282	-0-	-6235	-0-	97	9							
04	8640 X	3297	-0-	-5343	-0-	1184	1	6380	3	N	105			249
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	116	9							
						691	1	2551	3	N	36	193	1	92
						40	9							
						835	1	2448	3	N	13			105
						14	9							
										N	NO RPT			105

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10722 - 11660		CNTY: JACKSON	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1647	2	53	9	Y	48	178	1			100				
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1604	2	39	9	Y	35	13	1			122				
02		1596 N	1431	-0-	-165	-0-	-0-	-0-		1411	2	20	9	Y	18					140				
03		1705 N	1255	-0-	-450	-0-	-0-	-0-		1225	2	30	9	Y	27					167				
04		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		1501	2	48	9	Y	44	12	1			199				
05		1581 N	705	-0-	-876	-0-	-0-	-0-		677	2	28	9	Y	25					224				
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11412 - 11661			
12		6448 X	5965	-0-	-483	-0-	-0-	-0-		5904	2	61	9	Y	55					202				
01		7161 X	6872	-0-	-289	-0-	-0-	-0-		6731	2	141	9	Y	128	230	1			100				
02		6468 X	4531	-0-	-1937	-0-	-0-	-0-		4452	2	79	9	Y	72					172				
03		7161 X	5768	-0-	-1393	-0-	-0-	-0-		5699	2	69	9	Y	63	178	1			57				
04		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6568	2	130	9	Y	118	55	1			120				
05		6882 X	2794	-0-	-4088	-0-	-0-	-0-		2746	2	48	9	Y	44					164				
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #:		3	RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528			
12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5795	2	75	9	Y	68	179	1			88				
01		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5712	2	121	9	Y	110	46	1			152				
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4866	2	58	9	Y	53					205				
03		5859 X	3231	-0-	-2628	-0-	-0-	-0-		3197	2	34	9	Y	31	179	1			57				
04		5670 X	5341	-0-	-329	-0-	-0-	-0-		5230	2	111	9	Y	101	44	1			114				
05		5859 X	2362	-0-	-3497	-0-	-0-	-0-		2336	2	26	9	Y	24					138				
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #:		2	RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452			
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8151	2	146	9	Y	133	182	1			230				
01		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8366	2	223	9	Y	203	244	1			189				
02		7868 X	7515	-0-	-353	-0-	-0-	-0-		7392	2	123	9	Y	112					301				
03		8711 X	6511	-0-	-2200	-0-	-0-	-0-		6404	2	107	9	Y	97	179	1			219				
04		8430 X	8126	-0-	-304	-0-	-0-	-0-		7909	2	217	9	Y	197	236	1			180				
05		8587 X	3626	-0-	-4961	-0-	-0-	-0-		3560	2	66	9	Y	60					240				
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #:		2	RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT												868622 WELL #:		1	RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10090 - 10104			
12		310 N	64	-0-	-246	-0-	-0-	-0-		11	2	53	9	N	48	179	1			293				
01		155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		21	2	47	9	N	43					336				
02		84 N	20	-0-	-64	-0-	-0-	-0-		14	2	6	9	N	5					341				
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		5	2	6	9	N	5					346				
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	7	179	1			174				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	31					205				

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				Y	-0-			29
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2				Y	-0-			29
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 2				Y	-0-			29
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2				Y	-0-			29
*04	90 N	55	-0-	-35	-0-	51 2	4 9			Y	-0-			33
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 2	2 9			Y	4			35
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9			N	5			104
01	775 N	192	-0-	-583	-0-	192 2				N	-0-			104
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2				N	-0-			104
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	286 2	22 9			N	20			124
*04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2				N	-0-			124
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				N	-0-			124
WANDOO ENERGY, LLC 895737 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2				N	-0-					241	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2				N	-0-					241	
02	1428 N	532	-0-	-896	-0-	-0-	532	2				N	-0-					241	
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2				N	-0-					241	
*04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	-0-	1386	2				N	-0-					241	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2				N	-0-					241	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	178808	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11984	-	12330			
12	3100 N	3134	-0-	34	34	-0-	3132	2		2	9	N	2					120	
01	2791 N	2757	-0-	-34	-0-	-0-	2757	2				N	-0-					120	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					120	
03	837 X	133	-0-	-704	-0-	-0-	133	2				N	-0-					120	
*04	810 X	35	-0-	-775	-0-	-0-	16	2		19	9	N	17					137	
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-					137	

BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	14848	PERF.	12025	-	12120			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	

MOSAIC OIL LLC				589978	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
KUESTER				WELL #:	1	RRCID ->	232905	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL	DEPTH	16180	PERF.	13818	-	13827			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BTTSA (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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020																			

BUCHER (AUSTIN)		//CONT.//		12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUCHER (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059							
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909	-	13983	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOHMERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856	-	13898	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	-	13792	
12	4960	X	2961	-0-	-1999	-0-	811	2	2150	3	17
01	5734	X	5734	-0-	-351	-0-	1290	2	4444	3	17
02	4480	X	4129	-0-	-351	-0-	1035	2	3093	3	17
							1	9			
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1193	2	4637	3	17
04	5010	X	4411	-0-	-599	-0-	1019	2	3392	3	17
05	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	1051	2	3407	3	17
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	-	13858	
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	757	2	2008	3	-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	742	2	2557	3	-0-
02	2548	X	2453	-0-	-95	-0-	615	2	1838	3	-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	610	2	2369	3	-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	736	2	2451	3	-0-
							196	9			
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	759	2	2462	3	-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	
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	64
01	1023	N	223	-0-	-800	-0-	208	2	15	9	78
02	924	N	227	-0-	-697	-0-	214	2	13	9	90
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	710	2	15	9	104
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	606	2	15	9	118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	131

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC RISER														13493 380 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12448 - 12494																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
BURKES RIDGE (VKSBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW														13551 500 036931	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURNELL (BRINKOETER) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER														13648 066 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE
WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BURNELL (LULING) WAGNER OIL COMPANY B. U. -UNION-HALL														13648 132 891175	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE
WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD. B. U. -LULING-BOYCE														907320 WELL #: B 26	RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500) WELDERXP LTD. ERIC & DEREK				13648 330 907320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES				
WELL #:				2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310	-	3314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN				13648 396 635131	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:				2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6439	-	6445	
12	DLQ G-10	1136	-0-	1136	21398	231 18	1 9	887	3	Y	16				74
01	1700 N	844	-0-	-856	20542	202 13	1 9	629	3	Y	12				86
02	2800 N	1142	-0-	-1658	18884	228 15	1 9	899	3	Y	14	23	1		77
03	3100 N	1168	-0-	-1932	16952	213 11	1 9	944	3	Y	10				87
04	3000 N	1087	-0-	-1913	15039	237 9	1 9	841	3	Y	8	23	1		72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15039					Y	NO RPT				72
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575	-	6581
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
B.U.-BOYCE				WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494	-	6510
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	801	3	N	2				34
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	507	3	N	1				35
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	132 4	1 9	522	3	N	4	12	1		27
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	169	3	N	1				28
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	263	3	N	4	12	1		20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486	-	6588
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131 WELL #: A 25	ASSOCIATED RRCID -> 037402	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1965				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651	CNTY: BEE		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	544	-0-	544	8411	112 1 4 9	428 3	Y			4				39
01	1900 N	377	-0-	-1523	6888	91 1 2 9	284 3	Y			2				41
02	2800 N	343	-0-	-2457	4431	69 1 2 9	272 3	Y			2	8 1			35
03	3100 N	318	-0-	-2782	1649	58 1 1 9	259 3	Y			1				36
04	1997 N	348	-0-	-1649	-0-	76 1 2 9	270 3	Y			2	8 1			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #:	1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966				TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A		
12	DLQ G-10	2262	-0-	2262	51115	466 1 12 9	1784 3	Y			11				63
01	52895 X	1780	-0-	-51115	-0-	431 1 7 9	1342 3	Y			6				69
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	340 1 13 9	1344 3	Y			12	38 1			43
*03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	458 1 15 9	2032 3	Y			14				57
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	525 1 13 9	1866 3	Y			12	38 1			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

B. U. LULING-BOYCE				WELL #:	A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	8 1	24 3	Y			-0-				36
02	T. A.	444	-0-	444	476	84 1 28 9	332 3	Y			25	25 1			36
03	T. A.	274	-0-	274	750	48 1 11 9	215 3	Y			10				46
04	T. A.	306	-0-	306	1056	65 1 12 9	229 3	Y			11	26 1			31
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT				31

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #:	9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969				TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
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

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	3	N	-0-					3
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	3	N	-0-					3
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	5 1	22 3	3	N	-0-	1 1				2
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	3	N	-0-					2
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	3	N	1	1 1				2
							1 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
WELDERXP LTD.				907320												
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 - 6742							
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	74 1	285 3	3	Y	-0-					6
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	65 1	203 3	3	Y	-0-					6
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	56 1	221 3	3	Y	4	4 1				6
							4 9									
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	45 1	202 3	3	Y	2					8
							2 9									
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	53 1	190 3	3	Y	2	4 1				6
							2 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573								
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	78 1	298 3	3	N	3					18
							3 9									
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	91 1	284 3	3	N	2					20
							2 9									
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	74 1	292 3	3	N	2	7 1				15
							2 9									
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	62 1	276 3	3	N	1					16
							1 9									
*04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	89 1	318 3	3	N	1	7 1				10
							1 9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250	
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	3	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
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	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	12
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	12
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	12
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	12
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	12
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS				14433 180 254443		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				WELL #:	1 C	RRCID ->	219274	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL	DEPTH	5214	PERF.	4438 -	4445				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					36
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					36
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					36
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					36
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				612414 WELL #:		55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4539 -	4549			
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					7
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					7
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					7
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					7
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
PETTUS UNIT				WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4293 -	4300			
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2				Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CABEZA CREEK (REKLAW) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 270 612414 WELL #:		52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8176	PERF.	7322 -	7334			
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				Y	-0-					11
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-					11
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				Y	-0-					11
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
PETTUS UNIT				WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	7358 -	7374			
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2				Y	-0-					9
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-					9
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2				Y	-0-					9
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-					9
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 149071	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7482	-	7492						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 076496	COMPL. DATE 04/04/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 4584	-	4588						
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-					26
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-					26
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-					26
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2				N	-0-					26
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2				N	-0-					26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PETTUS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 4387	-	4396						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				N	-0-					15
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-					15
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-					15
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-					15
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-					15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CABEZA CREEK (YEGUA)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (8060)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS															
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)														CNTY: GOLIAD	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
ALBRECHT, ARCO V.															
WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEV-ZAN															
WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414					
REED, T. M.										WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A	
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4				26
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4				30
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2				32
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2				34
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1				35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
BEV-ZAN										WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694 - 7720	
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				36
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CACTUS (FRI0 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

CACTUS (SINTON) FINALY RESOURCES LLC ROCHE				14475 375 268323 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175285		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/1999		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	120	-0-	120	553			120 1			N	-0-						14
01	14B2 EXT	110	-0-	110	663			110 1			N	-0-						14
02	783 X	120	-0-	-663	-0-			120 1			N	-0-						14
03	14B DENY	110	-0-	110	110			110 1			N	-0-						14
04	14B DENY	120	-0-	120	230			120 1			N	-0-						14
05	14B DENY	110	-0-	110	340			110 1			N	-0-						14
CADENCE RELIANCE (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				14546 475 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212495		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2005		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327 WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2005		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251222		ONE WELL COMPL. DATE 06/27/2009		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181122		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2000		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	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 #: A 1										RRCID -> 124335	COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5827	-	5833		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
CAESAR, N. (PETTUS) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT										14582 500 022499	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELL #:										RRCID -> 254799	COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407	PERF. 3098	-	3102		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						53
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						16
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/08/2017								
CAESAR, SOUTH (MASSIVE) STONE TRUCKING COMPANY, INC. BYLES, J. C. "A" ET AL										14583 300 823776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1										RRCID -> 180993	COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828	-	6834		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-			35
01	527 N	117	-0-	-410	-0-		100	2	17	9	N	15			50
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-			50
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			50
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL		DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788	
12	2418 N	2162	-0-	-256	-0-		120	1	1972	2	Y	64	109	1	33
							70	9							
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-		260	1	1624	2	Y	56	58	1	31
							62	9							
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1816	2	40	9	Y	36			67
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-		86	1	2021	2	Y	41	30	1	78
							45	9							
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		411	1	1616	2	Y	27	83	1	22
							30	9							
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		160	1	1836	2	Y	47			69
							52	9							
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL		DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850	
12	4464 X	3817	-0-	-647	-0-		220	1	3597	2	Y	-0-			1
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-		483	1	3022	2	Y	-0-			1
02	3976 X	3165	-0-	-811	-0-		3165	2			Y	-0-			1
03	4247 X	3651	-0-	-596	-0-		148	1	3503	2	Y	-0-			1
04	3690 X	2210	-0-	-1480	-0-		449	1	1761	2	Y	-0-			1
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		342	1	3929	2	Y	-0-			1
CLAY, NONA				WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (5650) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT				14583 900 022499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #:				RRCID -> 208133	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5498	-	5504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013												
GARDNER				WELL #: 1	RRCID -> 267694	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5448	-	5454	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2		N	-0-			42
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			42
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			42
RINCON PETROLEUM CORPORATION FOX, J. E. ET AL				WELL #: 712336	RRCID -> 184610	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 5678	-	5684	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												
ASHLAND GAS UNIT				WELL #: 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 5650	-	5654		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												
CAESAR, SOUTH (9600) FLETCHER OPERATING, LLC GRISSOM				14583 979 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 193795	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF. 9606	-	9764		
12	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	38 1 207 9	2054 2	N	188	181	1	87
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2007 2	186 9	N	169	182	1	74
02	2072 N	1678	-0-	-394	-0-	29 1 106 9	1543 2	N	96			170
03	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	11 1 109 9	1750 2	N	99	234	1	35
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	42 1 173 9	1865 2	N	157	128	1	64
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	80 1 150 9	2355 2	N	136	144	1	56

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9472 - 9524						
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	
12	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-	122 1	6536 2	Y	92	72 1		80	
						101 9							
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-	6772 2	113 9	Y	103	130 1		53	
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-	100 1	5373 2	Y	87	107 1		33	
						96 9							
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-	41 1	6510 2	Y	108	76 1		65	
						119 9							
04	6990 X	6300	-0-	-690	-0-	137 1	6079 2	Y	76	98 1		43	
						84 9							
05	6882 X	6728	-0-	-154	-0-	218 1	6422 2	Y	80			123	
						88 9							

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9462 - 9504						
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	-0-			-0-	
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		Y	-0-			-0-	
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	3 1	176 2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	1 1	183 2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	4 1	158 2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT			-0-	
05	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						
12	4247 #	3269	-0-	-978	-0-	3269 1		N	-0-			-0-	
01	4247 #	3164	-0-	-1083	-0-	3164 1		N	-0-			-0-	
02	3836	2884	-0-	-952	-0-	2884 1		N	-0-			-0-	
*03	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	3696 1		N	-0-			-0-	
*04	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 1		N	-0-			-0-	
05	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
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	
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		109	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASCOT OIL COMPANY				531355								
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #:		RRCID -> 138353	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9268	-	9456
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
05	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		177	
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	69		246	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	100	186 1	160	
*04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-		160	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	

BELICEK				WELL #:	3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232	
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		232	
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		232	
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		232	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232	

RENGER				WELL #:	1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		124	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124	

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
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4157 2	173 9	N	157	197 1	108	
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3596 2	156 9	N	142	190 1	60	
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2241 2	87 9	N	79		139	
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3990 2	157 9	N	143	191 1	91	
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3883 2	103 9	N	94		185	
*05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3535 2	86 9	N	78	192 1	71	

CAMPBELL CREEK (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
				//CONT.//	15167	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	100147						CNTY: LAVACA			
				WELL #:	6		RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL	DEPTH	10191	PERF. 9620 - 10120
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
12	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	-0-	17431	2	447	9	N	406	391 1	173
01	17453 X	16589	-0-	-864	-0-	-0-	16158	2	431	9	N	392	387 1	178
02	15680 X	14673	-0-	-1007	-0-	-0-	14279	2	394	9	N	358	390 1	146
03	18631 X	16620	-0-	-2011	-0-	-0-	16188	2	432	9	N	393	384 1	155
04	18030 X	15315	-0-	-2715	-0-	-0-	14946	2	369	9	N	335	387 1	103
05	17887 X	15737	-0-	-2150	-0-	-0-	15377	2	360	9	N	327	191 1	239
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
				WELL #:	1		RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 9680 - 9700
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BTK														
				WELL #:	2		RRCID ->	288692	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL	DEPTH	10123	PERF. 9666 - 9707
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
KELLER														
				WELL #:	1		RRCID ->	217085	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 10244 - 10250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														
WELDERXP LTD.														
KNIGHT RANCH														
				WELL #:	1		RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57		114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176 1	3
KNIGHT RANCH														
				WELL #:	2		RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	11003	PERF. 10235 - 10250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320															
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		773
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10052 - 10250															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		12
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		262
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		61
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.//										15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327										
TRULL, R.B.										WELL #:		3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL (2700)										15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.										606055										
MANNING										WELL #:		1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653		
12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1081	3			N	-0-				-0-	
01	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1159	3			N	-0-				-0-	
02	1232	#	938	-0-	-0-	-294	-0-	-0-		938	3			N	-0-				-0-	
*03	1643	#	872	-0-	-0-	-771	-0-	-0-		872	3			N	-0-				-0-	
*04	1590	#	692	-0-	-0-	-898	-0-	-0-		692	3			N	-0-				-0-	
*05	1147	#	NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)										16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.										573226										
LANGE, LARRY										WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PACE OIL AND GAS COMPANY										631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
FRIAR-THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				112	
PLUGGED AND ABANDONED										08/02/2018										

CAUSEY (WILCOX 8700)										16427 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131								
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG										WELL #:	2	RRCID -> 245943	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 8894 - 8910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				59			
01	558 X	106	-0-	-452 B	-0-	26	1	80	3	N	-0-				59			
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	71	1	281	3	N	6	65	1		-0-			
						7	9											
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	12	1	55	3	N	2				2			
						2	9											
*04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	10	1	36	3	N	62	64	1		-0-			
						68	9											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
CAUSEY (11,100)										16427 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611								
MANSKER "A"										WELL #:	2	RRCID -> 184812	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 11164 - 11194			
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	Y	24				74			
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	444	1	1558	2	Y	24				98			
						26	9											
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1240	2	Y	18	76	1		40			
						20	9											
03	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	555	1	1157	2	Y	17				57			
						19	9											
04	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	555	1	1157	2	Y	17	45	1		29			
						19	9											
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	839	1	1167	2	Y	17				46			
						19	9											
CLAY, NONA										WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10528 - 10603			
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	445	1	2271	2	N	-0-				64			
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	229	1	1492	2	N	-0-				64			
02	2324 X	1801	-0-	-523	-0-	1801	2			N	-0-				64			
03	2728 X	2181	-0-	-547	-0-	586	1	1595	2	N	-0-				64			
04	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	2456	2			N	-0-				64			
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	785	1	2768	2	N	-0-				64			
VISION OIL AND GAS LLC										886198								
GREEN, HELEN										WELL #:	1	RRCID -> 222200	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862 - 10947			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40			
HELM-ARBURN UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 245473	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11058 - 11080			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 600 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 U RRCID -> 132573										COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9452 - 9474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 800 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 L RRCID -> 132550										COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9734 - 9818				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS										16970 425 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 RRCID -> 140659										COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482 - 9625				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS										16970 500 859552	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: RRCID -> 126974										COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786 - 9808				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
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
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																
CHAPA, EAST (12,400) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT										16970 750 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 6 RRCID -> 172853										COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058 - 3088				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
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
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 #:		RRCID -> 219610	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9062 - 9095						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36				
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014											
BOWER		WELL #:		RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603 - 8606						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	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 #:		RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
SCHULTZE		WELL #:		RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	142				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142				

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					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					679	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					679	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					679	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					679	
05	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					
12	146 N	146	-0-	-0-		-0-	142	2	4	9	N	4						157	
01	155 N	146	-0-	-9		-0-	138	2	8	9	N	7						164	
02	173 N	173	-0-	-0-		-0-	162	2	11	9	N	10						174	
03	165 N	165	-0-	-0-		-0-	157	2	8	9	N	7						181	
04	150 N	136	-0-	-14		-0-	123	2	13	9	N	12						193	
05	186 N	164	-0-	-22		-0-	153	2	11	9	N	10						203	
CHARLINE (FORNEY)				17240 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415															
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						50	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	9855 - 9876					
12	62 N	40	-0-	-22		-0-	40	2			N	-0-						-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-		-0-	213	2			N	-0-						-0-	
02	196 N	97	-0-	-99		-0-	97	2			N	-0-						-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224	2			N	-0-						-0-	
04	210 N	188	-0-	-22		-0-	188	2			N	-0-						-0-	
05	93 N	19	-0-	-74		-0-	19	2			N	-0-						-0-	
LYNE GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL	DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470					
12	6893 X	6893	-0-	-0-		-0-	6748	2	145	9	N	132						237	
01	6346 X	6346	-0-	-0-		-0-	6145	2	201	9	N	183						230	
02	4861 X	4861	-0-	-0-		-0-	4711	2	150	9	N	136	190	1				169	
03	6237 X	6237	-0-	-0-		-0-	6106	2	131	9	N	119	189	1				99	
04	4827 X	4827	-0-	-0-		-0-	4752	2	75	9	N	68						167	
05	9159 X	9159	-0-	-0-		-0-	8996	2	163	9	N	148	178	1				137	
CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
CHAROLAIS ENERGY, LLC				102927															
STRIKE TWO				WELL #:	1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	8743 - 8778					
12	1165 N	1165	-0-	-0-		-0-	1157	2	8	9	N	7						30	
01	981 N	981	-0-	-0-		-0-	808	2	173	9	N	157						187	
02	1143 N	1143	-0-	-0-		-0-	1143	2			N	-0-	93	7				94	
03	670 N	670	-0-	-0-		-0-	656	2	14	9	N	13						107	
04	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-						107	
05	169 N	169	-0-	-0-		-0-	136	2	33	9	N	30						137	

CHOATE, S. (WILCOX 8500)													CNTY: KARNES	
CHAROLAIS ENERGY, LLC														
BASES LOADED														
WELL #: 1														
RRCID -> 182578														
COMPL. DATE 02/01/2001														
TOTAL DEPTH 9789														
PERF. 8500 - 9400														
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
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	996	2	40	9	N	36			178
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	616	2	56	9	N	51	177	1	52
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	26	7	26
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	828	2	76	9	N	69			95
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	639	2	39	9	N	35			130
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9			139
CHRISTMAS (12300)													CNTY: DE WITT	
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
GREEN GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 220059														
COMPL. DATE 03/24/2006														
TOTAL DEPTH 12433														
PERF.12162 - 12300														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC														
SIMPSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 245470														
COMPL. DATE 01/22/2009														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.12004 - 12489														
12	6386 X	2618	-0-	-3768	-0-	230	1	2365	2	N	21			142
						23	9							
01	5580 X	179	-0-	-5401	-0-	60	1	119	2	N	-0-			142
02	5040 X	182	-0-	-4858	-0-	38	1	126	2	N	16			158
						18	9							
03	5580 X	171	-0-	-5409	-0-	24	1	106	2	N	37	177	1	18
						41	9							
04	3270 X	101	-0-	-3169	-0-	10	1	91	2	N	-0-			18
05	2604 X	137	-0-	-2467	-0-	12	1	125	2	N	-0-			18
POETTER														
WELL #: 1														
RRCID -> 247291														
COMPL. DATE 04/17/2010														
TOTAL DEPTH 13650														
PERF.10757 - 11009														
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	522	1	2400	2	N	14			75
						15	9							
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	620	1	1962	2	N	10			85
						11	9							
02	2968 X	2087	-0-	-881	-0-	450	1	1594	2	N	39			124
						43	9							
03	3286 X	727	-0-	-2559	-0-	149	1	527	2	N	46	148	1	22
						51	9							
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			22
05	2945 X	53	-0-	-2892	-0-	3	1	50	2	N	-0-			22
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)													CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC														
SINAST GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 223862														
COMPL. DATE 03/24/2006														
TOTAL DEPTH 12254														
PERF.10484 - 10496														
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-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)										18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355						
SINAST GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768	- 11799	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
GREEN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
LEMMONS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478	
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CLARK GAS UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380	- 10390	
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					18
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					18
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					18
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					18
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	690	3			N	-0-					18
05	1891 N	163	-0-	-1728	-0-	163	3			N	-0-					18
CIRCLE -A- (2600)										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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					-0-	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					-0-	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
12	2387	N	312	-0-	-2075	-0-	150	1	162	2	N	-0-						212					
01	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	310	1	1111	2	N	-0-						212					
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	260	1	1009	2	N	16						228					
							18	9															
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	240	1	140	2	N	27						255					
							30	9															
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	81	300	1				36					
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						36					
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		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			
12		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-			2997	2	1	9	N	1				191	
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			3298	2	29	9	N	26	181	1		36	
02		2548 X	1985	-0-	-563	-0-			1977	2	8	9	N	7				43	
03		2821 X	2729	-0-	-92	-0-			2717	2	12	9	N	11				54	
04		3090 X	1869	-0-	-1221	-0-			1862	2	7	9	N	6				60	
05		3193 X	2716	-0-	-477	-0-			2708	2	8	9	N	7				67	

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #: 1				RRCID -> 107770				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	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			
12		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-			4535	2	99	9	Y	90				180	
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-			4311	2	87	9	Y	79	140	1		119	
02		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-			3969	2	37	9	Y	34				153	
03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-			3744	2	37	9	Y	34				187	
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-			4624	2	44	9	Y	40	150	1		77	
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-			4742	2	83	9	Y	75				152	

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			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
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	
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			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
05		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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493 2	11 9	Y	10			10
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451 2	9 9	Y	8	18 1		-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	Y	3			3
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4			7
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9	Y	6	13 1		-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	Y	5			5
BLOCK 86 UNIT													
				WELL #:	2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			32
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			32
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			32
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			32
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			32
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			32
CLAYTON (QUEEN CITY)													
AMPAK OIL COMPANY				18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH				020463									
				WELL #:	5502	RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5166	-	5182	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)													
AMPAK OIL COMPANY				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH				020463									
				WELL #:	4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5267	-	5273	
12	0	N	31	-0-	31	-0-	30 1	1 9	N	1			30
01	0	N	32	-0-	32	-0-	31 1	1 9	N	1			31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	N	1			32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			32

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575						
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #: 3	RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 6434 - 6444		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019								
KRUSE, NICHOLAUS		WELL #: 3	RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488 - 6497		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019								
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #: 3	RRCID -> 153670	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6492 - 6502		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	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 #: 3	RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6453 - 6463		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
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
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		
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N -0-	137
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N -0-	137
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N -0-	137
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N -0-	137
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N -0-	137
05	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181 2	N -0-	137

CLAYTON (WILCOX 7360) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT				18765 940 371616	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2				RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 7322	-	7350							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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						
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11 9	Y		10					10
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	Y		8	18	1			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4 9	Y		4					4
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	Y		4					8
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7 9	Y		6	14	1			-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	351	2	7 9	Y		6					6
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 139134	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7390	-	7441						
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11 9	Y		10					10
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9 9	Y		8	18	1			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4 9	Y		4					4
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3 9	Y		3					7
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7 9	Y		6	13	1			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	456	2	8 9	Y		7					7
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7342	-	7369						
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2		N		-0-					35
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N		-0-					35
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N		-0-					35
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N		-0-					35
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4 9	N		4					39
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1002	2	10 9	N		9					48
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-	7321						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH				18765 942 582539	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3				RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	-	7412							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					65
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994																

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)///CONT.//										18765 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGS/PORT ENERGY PROD. CO. //CONT.//										582539											
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
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			
PLUGGED AND ABANDONED										09/29/1994											
CLAYTON (950)										18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
MACERO MINERALS, INC.										520265											
HARRIS-SKAGGS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)										18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WARRIOR OPERATING GROUP LLC										102156											
UNLIMITED RESOURCES										WELL #:		2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
2 D OIL & GAS LLC										953828											
WOOD										WELL #:		1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13			
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			
PLUGGED AND ABANDONED										06/13/2019											

CLIP (FRIO UPPER)																
J&G OIL & GAS					19028 152	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
GAYLE, B. B.					427635											
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25

COLETTA 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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N		6	-0-	6		-0-		6	2		N	-0-					-0-
01	0	N		4	-0-	4		-0-		4	2		N	-0-					-0-
02	2	N		2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-					-0-
03	3	N		3	-0-	-0-		-0-		3	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	2	N	NO RPT		-0-	-2		-0-					N	NO RPT					-0-
COLETTA 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				
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
COLETTA 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				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MUELLER										WELL #:	1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112				
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1021	2			N	-0-					-0-
COLETTA 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				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PRIBYL										WELL #:	12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420				
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	983	-0-	-0-	-722	-0-		-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	957	-0-	-0-	-159	-0-		-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	960 N	905	-0-	-0-	-55	-0-		-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	893	-0-	-0-	-285	-0-		-0-	893	2			N	-0-					-0-

COLETTTO 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	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			
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-				-0-		
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2				N	-0-				-0-		
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-				-0-		
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-				-0-		
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-				-0-		
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				N	-0-				-0-		
COLETTTO 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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
COLETTTO 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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
TERRELL, ETTA E										WELL #: 16	RRCID -> 221969	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518	- 4520			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
COLETTTO 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			
12	0	N	7	-0-	7	-0-	7	2				N	-0-				-0-		
01	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2				N	-0-				-0-		
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-		
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376					
JOSHUA			WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)			19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
BLACK BELT OPERATING, LLC			100935					
HUBER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 - 4820
12	14B2 EXT	8266	-0-	8266	10195	8260	2	73
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073	7878	2	73
02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867	2	73
03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550	2	77
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535	2	86
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092	2	94

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-				-0-
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-				-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-				-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/05/2025					
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON														19669 140 424737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2674 - 2677					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COLOGNE (1050) AMPAK OIL COMPANY PEREZ														19744 207 020463	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 2														RRCID -> 175418	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1102 - 1104					
12	0 N	2	-0-	2	-0-	2	2				N	-0-					-0-					
01	0 N	1	-0-	1	-0-		1	2			N	-0-					-0-					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-					
COLOGNE (1400) BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.														19744 299 069458	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 7														RRCID -> 203116	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 1411 - 1413					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
COLOGNE (1600) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. -A-														19744 391 468971	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1660 - 1666					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
COLOGNE (1950) EXPRESS OIL CO. GORDON, GEORGE E.														19744 460 257068	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 2														RRCID -> 198630	COMPL. DATE 05/26/2002	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1934 - 1936					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
12	0 N	6	-0-	6 B	-0-	6 2						N	-0-					-0-	
01	0 N	4	-0-	4 B	-0-	4 2						N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2						N	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-	-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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	11	-0-	11	-0-		11 2			N	-0-			-0-
01	0 N	8	-0-	8	-0-		8 2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 N	4	-0-	4	-0-		4 2			N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N		7	-0-	7	-0-		7 2				N	-0-					-0-	
01	0 N		5	-0-	5	-0-		5 2				N	-0-					-0-	
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2				N	-0-					-0-	
03	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 2				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3573						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-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							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																			
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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ABRAMEIT													WELL #: 2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360														
WHITE		WELL #:		RRCID -> 137095	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 11013	PERF. 9796 - 9798									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000																
COOK, S. (WILCOX, L.O. 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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	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								
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
*05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327								
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179
01		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179
02		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179
03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179
*04		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179
*05		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-		179

MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572			
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
*04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
*05		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			
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-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			
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A			
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432			
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

COQUAT (10500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 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	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEIDER G.U. 4														
WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*05	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														
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			49
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			49
*05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
COQUAT (11,300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER DEEP GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690														
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			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									
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447									
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172	
GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC				102699								
DRUSHEL, S.G.				WELL #: 5	RRCID -> 131370	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2595 - 2600				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE (M-2U)				20585 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656								
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 15	RRCID -> 148726	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 5247	PERF. 2622 - 2624				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC				623407								
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8	RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770 - 1780				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
911 CLAIMS CORP				914236								
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710 - 1716				
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5		N	-0-			-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736 - 1742				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC		630656							
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			814
911 CLAIMS CORP		914236							
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 5		-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
AMRWR, LLC		102699							
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC			102699										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
0													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
STONE EDGE ENERGY, LLC			823552										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)				20593 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC				630656															
DRUSHEL, S.G.				WELL #:	6AC	RRCID ->	131747	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3030	-	3032				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, W. (CLONE)				20593 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
1836 ENERGY LLC				623407															
YAUSSEI "A"				WELL #:	6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	1520	-	1530				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
911 CLAIMS CORP				914236															
DRUSHEL -B-				WELL #:	7 C	RRCID ->	130671	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1450	-	1456				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
CORDELE, WEST (HERETIC)				20593 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055															
PRESSLY				WELL #:	1	RRCID ->	295646	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	4724	-	4726				
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS										20593 200 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1										RRCID -> 288294	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3721 - 3727			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI										20593 224 623407	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
WELL #: B 20										RRCID -> 159960	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2637 - 2647			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B										20593 704 623407	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WELL #: 19										RRCID -> 161316	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946 - 2954			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (TIGER) 911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-										20593 736 914236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 6										RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2595 - 2602			
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G. "A"										20593 768 630656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
WELL #: 16										RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2322 - 2324			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSE "A"														
20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
623407														
WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
914236														
WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372														
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
CORDELE, WEST (2600)														
AMRWR, LLC														
GRAHAM														
20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, W. (3730)														
OXBOW EP LLC														
YAUSSE B SWD														
20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
102737														
WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800														
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
PRESSLEY, EDMONIA														
20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
178030														
WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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		886198											
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
WELDERXP LTD.		907320											
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724					
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	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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 #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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
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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	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									
FREELAND, J. M.										WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-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	
12	0 W	546	-0-	546 B	4269	515	2	31	9	N	28	74	1				22		
01	0 W	573	-0-	573 B	4842	564	2	9	9	N	8						30		
02	0 W	442	-0-	442 B	5284	435	2	7	9	N	6						36		
03	0 W	409	-0-	409 B	5693	400	2	9	9	N	8						44		
04	0 W	414	-0-	414 B	6107	403	2	11	9	N	10						54		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	6107					N	NO RPT						54		
J.C. BYLES UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168	
12	2294 X	1873	-0-	-421 B	-0-	1851	2	22	9	N	20	74	1				23		
01	2294 X	1754	-0-	-540 B	-0-	1744	2	10	9	N	9						32		
02	1764 N	1740	-0-	-24 B	-0-	1730	2	10	9	N	9						41		
03	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	1810	2	11	9	N	10						51		
04	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1894	2	14	9	N	13						64		
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT						64		
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)										21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
PEDERNALES										WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498	
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1585	2	121	9	N	110	179	1				218		
01	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1085	2	63	9	N	57						275		
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	960	2	41	9	N	37	180	1				132		
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1319	2	184	9	N	167						299		
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1371	2	206	9	N	187	352	1				134		
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1406	2	133	9	N	121	183	1				72		

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085												
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	812 2	43 9	N	39	176 1		31
01	961 N	779	-0-	-182	-0-	758 2	21 9	N	19			50
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	695 2	21 9	N	19			69
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	857 2	21 9	N	19			88
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	893 2	25 9	N	23			111
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	781 2	30 9	N	27			138
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												
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
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-
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												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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.		665867														
GEO-GOLDENROD		WELL #: 04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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		509750														
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC		100396														
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854								
12	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	514	1	2379	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	532	1	2124	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	2380 X	2356	-0-	-24 B	-0-	343	1	2013	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	2635 X	2240	-0-	-395 B	-0-	354	1	1886	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	2550 X	2378	-0-	-172 B	-0-	447	1	1931	3	Y	-0-	-0-				-0-
*05	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	528	1	2153	3	Y	-0-	-0-				-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC		100396														
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)													//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION															451280							
STOVALL													WELL #:		2	RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)															21477 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC															100396							
CRANDALL, RUBIE													WELL #:		3	RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	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		
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-		10	1	49	2	Y			-0-							50
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		11	1	43	3	Y			-0-							50
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		7	1	41	3	Y			-0-							50
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-		7	1	38	3	Y			-0-							50
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-		9	1	39	3	Y			-0-							50
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-		10	1	44	3	Y			-0-							50
KARPER OIL & GAS CORPORATION															451280							
STOVALL													WELL #:		1	RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							150
05	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		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							10
CRASS (5500)															21559 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC															100344							
ROCHE HEIRS													WELL #:		1	RRCID -> 299026		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	SHUT	IN	4688	-0-	4688	4688		4688	2				N		-0-							-0-
03	SHUT	IN	9313	-0-	9313	14001		9261	2	52	9		N		47							47
04	SHUT	IN	6701	-0-	6701	20702		6557	2	144	9		N		131							178
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20702							N		NO RPT							178

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)				22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320											
ENCINA				WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162		PERF. 9198 - 9214			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12 01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			328	
	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	599 4	1 9	599	2	N	-0- 4			332	
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			332	
03	403 X	100	-0-	-303	-0-	50	1	50	2	N	-0-			332	
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-	50 2	1 9	50	2	N	-0- 2			334	
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			334	
ENCINA				WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186			
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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			
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
DALLAS HUSKY, NE. (HET)				22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320											
GOLIAD NAVAL AIR STATION				WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050			
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)				22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320											
WALSTON-PETTUS				WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10504 - 10560			
12 01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	41	58	1	197	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			237	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1	237	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			295	
	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1	233	
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320											
CLIFF FROMME				WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10466 - 10485			
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
05	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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		124	N	-0-	-0-	-124		-0-						N	70	100	1			43	
01			N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	40					83	
02			N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					83	
03			N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	93	93	1			83	
04			N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	58					141	
05			N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	34	96	1			79	
CLIFF FROMME						WELL #:	2	RRCID ->	244430	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	10447 - 10466					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
05	14B2	EXT		-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					
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0	K	NO RPT	-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					
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
EVX OPERATING LLC						101131	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT							
CUERO SWD						WELL #:	1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	6256 - 7355					
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444															
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1427	-0-	-1673		2129	745 1	162 9	520 3	N		147	5 1		211
01	3100 N	1561	-0-	-1539		590	755 1	219 9	587 3	N		199	186 1		224
02	1780 N	1190	-0-	-590	-0-		687 1	155 9	348 3	N		141	189 1		176
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		796 1	111 9	337 3	N		101	183 1		94
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		751 1	169 9	432 3	N		154	182 1		66
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		745 1	149 9	505 3	N		135	3 1		198
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
*07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		786 1	930 9	4104 3	N		845	935 1		222
*08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-		962 1	1326 9	5885 3	N		1205	1084 1		343
*09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		880 1	1258 9	5772 3	N		1144	1111 1		376
*10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-		924 1	1178 9	4911 3	N		1071	1085 1		362
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		857 1	1054 9	3904 3	N		958	932 1		388
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-		893 1	652 9	3935 3	N		593	946 1		35
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		1148 1	1200 9	2556 3	N		1091	717 1		409
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		1058 1	1033 9	2811 3	N		939	921 1		427
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-		913 1	1100 9	5104 3	N		1000	898 1		529
*04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-		981 1	1011 9	4384 3	N		919	749 1		699
05	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-		1230 1	1194 9	5098 3	N		1085	1113 1		671

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 B				WELL #:	1	RRCID -> 260706				COMPL. DATE 10/14/2010				TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231					484	
						254	9										
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1			130	
						226	9										
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252					382	
						277	9										
*10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1			151	
						157	9										
*11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1			194	
						255	9										
*12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1			26	
						23	9										
*01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411					437	
						452	9										
*02	2044 N	311	-0-	-1733	-0-	25	1	233	3	N	48					485	
						53	9										
*03	1302 N	714	-0-	-588	-0-	349	1	364	3	N	1	190	1			296	
						1	9										
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	740	1	917	3	N	121					417	
						133	9										
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	890	1	151	3	N	109	384	1			142	
						120	9										
HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	1	RRCID -> 261182				COMPL. DATE 05/04/2011				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752			
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					273	
*08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1			115	
*09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58					173	
*10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74					247	
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1			124	
*12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62					186	
*01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40					226	
*02	140 N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44					270	
*03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33	3	55	9	N	50					320	
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	8	3	11	9	N	10					330	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	133	3	44	9	N	40	187	1			183	
HAMILTON TRUST UNIT D				WELL #:	1	RRCID -> 263687				COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733			
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	459	3	32	9	N	29	187	1			286	
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					286	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					286	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286	
BUTLER UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 263744				COMPL. DATE 03/31/2012				TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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 #:		1	RRCID -> 264000		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13245 - 17539					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
R BORCHARDT UNIT C				WELL #:	1	RRCID -> 264315		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.13427 - 17781				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HARDESTY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264514		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13721 - 17978				
*07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1			41
						46	9									
*08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34					75
						37	9									
*09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112					187
						123	9									
*10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	474	1	59	9	N	54					241
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	315	1	1184	3	N	187	187	1			241
						206	9									
*12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	263	1	1392	3	N	167	189	1			219
						184	9									
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	N	103	190	1			132
						113	9									
*02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	198	1	39	9	N	35					167
*03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	328	1	1223	3	N	194	189	1			172
						213	9									
*04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	339	1	511	3	N	116					288
						128	9									
05	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	356	1	1112	3	N	153	187	1			254
						168	9									
WILD UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 13402		PERF.14073 - 18192				
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9					141
						10	9									
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					141
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					141
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22					163
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					163
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21					184
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	158	1			N	-0-					184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					184
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
S. WALLIS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13467 - 17761				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200																	
*08	4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	579	1	370	3	N	155						247
						171	9										
*09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710	1				214
						745	9										
*10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	369	1	2331	3	N	495	542	1				167
						545	9										
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	434	357	1				244
						477	9										
*12	4185 X	2736	-0-	-1449	-0-	315	1	1859	3	N	511	743	1				12
						562	9										
*01	4185 X	1329	-0-	-2856	-0-	307	1	524	3	N	453	354	1				111
						498	9										
02	3780 X	532	-0-	-3248	-0-	275	1	257	9	N	234	181	1				164
*03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	293	1	6143	3	N	199	182	1				181
						219	9										
04	2640 X	384	-0-	-2256	-0-	254	1	130	9	N	118	178	1				121
05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-	232	1			N	-0-						121
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096																	
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187	1				263
						204	9										
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187	1				261
						204	9										
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182	1				244
						182	9										
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189	1				229
						191	9										
*11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418	3	N	185	188	1				226
						204	9										
*12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189	1				200
						179	9										
*01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	951	1	922	3	N	217						417
						239	9										
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189	1				425
						217	9										
*03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	1169	1	281	3	N	131	190	1				366
						144	9										
*04	2040 N	1507	-0-	-533	-0-	1109	1	200	3	N	180	179	1				367
						198	9										
05	1984 N	1426	-0-	-558	-0-	1220	1	206	9	N	187	186	1				368

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572	0			-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0			-0-
						779	9									
*09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0			-0-
*10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0			-0-
						622	9									
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0			-0-
						715	9									
*12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0			-0-
						656	9									
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0			-0-
						70	9									
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	5	1	3508	3	N	1158	1158	0			-0-
						1274	9									
*04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	1	1	2742	3	N	679	679	0			-0-
						747	9									
05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-	168	1	322	3	N	101	101	0			-0-
						111	9									
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	613	1	442	3	N	86	187	1			325
						95	9									
08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	564	1	124	9	N	113	185	1			253
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	503	1	145	9	N	132					385
10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1			301
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1			221
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	523	1	122	9	N	111					332
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	419	1	100	9	N	91					423
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	435	1	72	9	N	65					488
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	471	1	2053	3	N	144	376	1			256
						158	9									
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	488	1	131	3	N	97					353
						107	9									
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	531	1	79	9	N	72	186	1			239
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																
*07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	339	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	300	1			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	67	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	1093	-0-	-0-	-1093	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	1 1	511 3	N	27	27	0	-0-
						30 9						
*08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	490 3	26 9	N	24	24	0	-0-
*09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	2 1	547 3	N	13	13	0	-0-
						14 9						
*10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	1 1	399 3	N	46	46	0	-0-
						51 9						
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	20 1	56 3	N	58	58	0	-0-
						64 9						
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21 1	223 3	N	49	49	0	-0-
						54 9						
*01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	84 1	410 3	N	40	40	0	-0-
						44 9						
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	18 1	648 3	N	60	60	0	-0-
						66 9						
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	725 3	191 9	N	174	174	0	-0-
*04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	102 1	7016 3	N	1900	1900	0	-0-
						2090 9						
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94 1	2814 3	N	132	132	0	-0-
						145 9						
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304												
*07	395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56 1	37614 3	N	2669	2669	0	-0-
						2936 9						
*08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33 1	28812 3	N	1748	1748	0	-0-
						1923 9						
*09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	25 1	25513 3	N	1652	1651	0	-0-
						1817 9					1 8	
*10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	2 1	15225 3	N	1159	1159	0	-0-
						1275 9						
*11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	23611 3	2093 9	N	1903	1903	0	-0-
*12	40610 X	24984	-0-	-15626	-0-	23077 3	1907 9	N	1734	1734	0	-0-
*01	30783 X	21052	-0-	-9731	-0-	76 1	19377 3	N	1454	1454	0	-0-
						1599 9						
*02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42 1	15653 3	N	1249	1249	0	-0-
						1374 9						
*03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	7 1	14008 3	N	1135	1135	0	-0-
						1249 9						
*04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	33 1	17515 3	N	1431	1431	0	-0-
						1574 9						
05	24986 X	19569	-0-	-5417	-0-	125 1	17945 3	N	1363	1363	0	-0-
						1499 9						

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 #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	204	1	9152	3	N	2073	2013	1		479
						2280	9								
*08	12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	685	1	7460	3	N	1733	1850	1		362
						1906	9								
*09	12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	794	1	8304	3	N	1727	1987	1		102
						1900	9								
*10	11625 X	5444	-0-	-6181	-0-	760	1	3732	3	N	865	746	1		221
						952	9								
*11	11250 X	9893	-0-	-1357	-0-	850	1	7361	3	N	1529	1501	1		249
						1682	9								
*12	11625 X	9145	-0-	-2480	-0-	979	1	6470	3	N	1542	1660	1		131
						1696	9								
*01	11377 X	8826	-0-	-2551	-0-	1000	1	6198	3	N	1480	1293	1		318
						1628	9								
*02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-	694	1	4842	3	N	1113	1113	1		318
						1224	9								
*03	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	894	1	6099	3	N	1463	1486	1		295
						1609	9								
*04	9900 X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1		363
						1521	9								
05	9145 X	7352	-0-	-1793	-0-	657	1	5369	3	N	1205	1096	1		472
						1326	9								
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	823	1	828	3	N	512	558	1		192
						563	9								
*08	2666 N	1997	-0-	-669	-0-	839	1	644	3	N	467	361	1		298
						514	9								
*09	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	1220	1	264	3	N	488	368	1		418
						537	9								
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	902	1	875	3	N	515	748	1		185
						567	9								
*11	1920 N	1596	-0-	-324	-0-	956	1	167	3	N	430	371	1		244
						473	9								
*12	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	729	1	703	3	N	528	568	1		204
						581	9								
*01	2356 N	1502	-0-	-854	-0-	789	1	170	3	N	494	377	1		321
						543	9								
*02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-	618	1	316	3	N	399	359	1		361
						439	9								
*03	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	757	1	592	3	N	535	375	1		521
						589	9								
*04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	712	1	156	3	N	426	561	1		386
						469	9								
05	1519 N	988	-0-	-531	-0-	570	1	418	9	N	380	371	1		395
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477															
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				70
*09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-				70
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44				114
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-				114
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7256 3	758 9	N	689	689 0				-0-
*08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1 1	6395 3	N	695	695 0				-0-
						765 9								
*09	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35 1	8910 3	N	903	903 0				-0-
						993 9								
*10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	927 1	6966 3	N	953	953 0				-0-
						1048 9								
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	879 1	3303 3	N	500	500 0				-0-
						550 9								
*12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	731 1	6104 3	N	813	813 0				-0-
						894 9								
*01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	216 1	2638 3	N	308	308 0				-0-
						339 9								
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-					-0-
*03	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	13112 3	1279 9	N	1163	1163 0				-0-
*04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	8384 3	895 9	N	814	814 0				-0-
05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	8901 3	972 9	N	884	884 0				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
*09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1032 1	3254 3	N	394	394 0				-0-
						433 9								
*10	1922 X	1806	-0-	-116	-0-	57 1	1662 3	N	79	79 0				-0-
						87 9								
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95 1	1666 3	N	1055	1055 0				-0-
						1161 9								
*12	4867 X	821	-0-	-4046	-0-	200 1	189 3	N	393	393 0				-0-
						432 9								
*01	4867 X	346	-0-	-4521	-0-	38 1	254 3	N	49	49 0				-0-
						54 9								
*02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	15 1	1765 3	N	344	344 0				-0-
						378 9								
*03	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	137 3	667 9	N	606	606 0				-0-
*04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	4886 3	1245 9	N	1132	1132 0				-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	5122 3	1210 9	N	1100	1100 0				-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
*08	496 N	305	-0-	-191	-0-	134 1	149 3	N	20	20 0				40
						22 9								
*09	480 N	363	-0-	-117	-0-	144 1	177 3	N	38	78 0				-0-
						42 9								
*10	465 N	357	-0-	-108	-0-	260 1	38 3	N	54	54 0				-0-
						59 9								
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	91 1	236 3	N	59	59 0				-0-
						65 9								
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	373 3	97 9	N	88	88 0				-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 3	14 9	N	13	13 0				-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	74	74 0				-0-
						81 9								
05	496 N	371	-0-	-125	-0-	296 3	75 9	N	68	68 0				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333								
N STEINMANN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13500 - 17889	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	1 1	569 3	N		61	61	0	-0-
						67 9							
*08	651 N	217	-0-	-434	-0-	158 3	59 9	N		54	54	0	-0-
*09	630 N	318	-0-	-312	-0-	261 3	57 9	N		52	52	0	-0-
*10	651 N	289	-0-	-362	-0-	24 1	209 3	N		51	51	0	-0-
						56 9							
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	74 1	145 3	N		46	46	0	-0-
						51 9							
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	204 1	42 3	N		64	64	0	-0-
						70 9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	256 1	3 3	N		51	51	0	-0-
						56 9							
*02	252 N	246	-0-	-6	-0-	66 1	139 3	N		37	37	0	-0-
						41 9							
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1	357 3	N		52	52	0	-0-
						57 9							
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	397 3	N		65	65	0	-0-
						72 9							
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	232 3	N		88	88	0	-0-
						97 9							

MOTL UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13656 - 18612	
*07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	539 1	4393 3	N		577	560	1	312
						635 9							
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815 1	3350 3	N		646	755	1	203
						711 9							
*09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764 1	4199 3	N		644	547	1	300
						708 9							
*10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786 1	4164 3	N		578	562	1	316
						636 9							
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476 1	1271 3	N		395	371	1	340
						435 9							
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	459 1	1802 3	N		236	377	1	199
						260 9							
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	470 1	2648 3	N		414	193	1	420
						455 9							
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191 1	752 3	N		95	190	1	325
						105 9							
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	456 1	2061 3	N		382	363	1	344
						420 9							
*04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	490 1	4088 3	N		633	751	1	226
						696 9							
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	332 1	5626 3	N		635	561	1	300
						699 9							

JANSKY UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333								
N STEINMANN UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13616 - 16751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	153	3	N	25	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANZ UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13544 - 17911	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
05	14B2 EXT	-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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151

HOOKS NO. 4		WELL #:		4	RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13320 - 17307	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145

STANCHOS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GWOSDZ UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278	
*07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724	9	N	1567	-0-
*08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	-0-
*09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	-0-
*10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	-0-
*11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262	9	N	2056	-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120	9	N	1927	-0-
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009	9	N	1826	-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	-0-
*04	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	-0-
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869	9	N	1699	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3068	1	333	9	N	303	561	1	30
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	2792	1	933	9	N	848	379	1	499
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2128	1	333	9	N	303	545	1	257
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2177	1	759	9	N	690	379	1	568
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1624	1	234	9	N	213	180	1	601
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	1935	1	756	9	N	687	698	1	590
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208														
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-			233
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	9	N	1			234
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	538	1	3	9	N	3			237
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	697	1	7	9	N	6			243
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	621	1	6	9	N	5			248
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			248
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053														
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	241	0	-0-
*09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	730	3	77	9	N	70	70	0	-0-
*10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1047	3	141	9	N	128	128	0	-0-
*11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1071	3	135	9	N	123	123	0	-0-
*12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	791	3	102	9	N	93	93	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0	-0-
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4	0	-0-
						4	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 A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
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
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416 1	3502 3	N			704	704 0		-0-
						774 9								
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424 1	3945 3	N			829	829 0		-0-
						912 9								
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423 1	4262 3	N			867	867 0		-0-
						954 9								
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	470 1	4149 3	N			796	796 0		-0-
						876 9								
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	488 1	3707 3	N			771	771 0		-0-
						848 9								
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	461 1	3416 3	N			769	769 0		-0-
						846 9								
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464 1	3289 3	N			730	730 0		-0-
						803 9								
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764 1	2322 3	N			573	573 0		-0-
						630 9								
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	797 1	2431 3	N			596	596 0		-0-
						656 9								
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1899 1	1000 3	N			521	521 0		-0-
						573 9								
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	429 1	2157 3	N			488	488 0		-0-
						537 9								
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
*07	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	617 1	1381 3	N			160	186 1		114
						176 9								
*08	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582 1	1342 3	N			151	178 1		87
						166 9								
*09	2490 X	2203	-0-	-287	-0-	673 1	1361 3	N			154			241
						169 9								
10	2201 X	913	-0-	-1288	-0-	742 1	171 9	N			155	177 1		219
*11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	729 1	1263 3	N			147	188 1		178
						162 9								
12	2263 N	817	-0-	-1446	-0-	644 1	173 9	N			157	185 1		150
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	597 1	177 9	N			161			311
02	840 N	643	-0-	-197	-0-	486 1	157 9	N			143	189 1		265
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	557 1	176 9	N			160	189 1		236
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	529 1	1679 3	N			131	189 1		178
						144 9								
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	444 1	1014 3	N			54			232
						59 9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

[illegible]

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	533 1	965 9	995	3	N	877	877	0			-0-
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	302 1	908 9	1132	3	N	825	825	0			-0-
*09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	368 1	235 9	902	3	N	214	214	0			-0-
*10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	183 1	937 9	655	3	N	852	852	0			-0-
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	53 1	752 9	329	3	N	684	684	0			-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	89 1	782 9	2683	3	N	711	711	0			-0-
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	32 1	697 9	2363	3	N	634	634	0			-0-
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	90 1	497 9	1652	3	N	452	452	0			-0-
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	53 1	602 9	2409	3	N	547	547	0			-0-
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	76 1	602 9	2008	3	N	547	547	0			-0-
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1249 3		470	9	N	427	427	0			-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324																
*07	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072 3	7244 9	6585	9	N	6585	6585	0			81
*08	66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506 3	12734 9	11576	9	N	11576	11576	0			81
*09	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970 3	10683 9	9712	9	N	9710	9710	0	2	8	81
*10	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326 3	6981 9	6346	9	N	6346	6346	0			81
*11	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737 3	6147 9	5588	9	N	5588	5588	0			81
*12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278 1	46249 3	5566	9	N	5570	5570	0			77
						6123 9										
*01	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	562 1	4431 9	36179	3	N	4028	4028	0			77
*02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	459 1	3278 9	28934	3	N	2980	2980	0			77
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-	323 1	3923 9	30791	3	N	3566	3515	0	126	1	-0-
						29323 3	3729 9	3390	9	N	3390	3390	0			-0-
*04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	29323 3	3729 9	3390	9	N	3390	3390	0			-0-
05	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	28182 3	3542 9	3220	9	N	3220	3220	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	380	9	1791	3	N	345	345	0			-0-			
*08	3100 N	3131	-0-	31	31	4	1	2564	3	N	512	512	0			-0-			
*09	2555 N	2524	-0-	-31	-0-	563	9	2043	3	N	426	426	0			-0-			
*10	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	12	1	1615	3	N	373	373	0			-0-			
*11	2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	469	9												
*12	3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	7	1	373	9	N	339	339	0			-0-			
*01	3007 X	827	-0-	-2180	-0-	410	9	74	9	N	67	67	0			-0-			
						23	1	798	3	N	5	5	0			-0-			
*02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	6	9												
						24	1	1442	3	N	3	3	0			-0-			
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	3	9	1884	3	N	3	3	0			-0-			
*04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	168	1												
05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	3	9	1460	3	N	-0-					-0-			
						82	1	1547	3	N	-0-					-0-			
						1	1												
KOŁODZIEJCZYK UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103			
*04	14B2 EXT	102	-0-	102	102	73	3	29	9	N	26					129			
05	14B2 EXT	59	-0-	59	161	59	1			N	-0-					129			
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479 - 18620	
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1961	3	410	9	N	373	373	0			-0-			
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193	0			-0-			
						212	9												
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299	0			-0-			
						329	9												
*10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160	0			-0-			
						176	9												
*11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44	0			-0-			
12	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7	0			-0-			
01	620 N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6	0			-0-			
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33	0			-0-			
						36	9												
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	N	17	17	0			-0-			
						19	9												
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-					-0-			
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	3	33	9	N	30	30	0			-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										TOTAL		PERF.13370 - 18293		
HAMILTON TRUST A-405										DATE 06/30/2014		13018 DEPTH 13370 - 18293		
WELL #: 2 RRCID -> 270246										COMPL.				
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
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601 1	301 3	N			2			268
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515 1		N			-0-			268
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537 1	990 3	N			28			296
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	31 9	457 1	638 3	N		20			316
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	22 9	424 1	61 3	N		11			327
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12 9	384 1	783 3	N		20			347
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	22 9	353 1	168 3	N		-0-			347
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		317 1	856 3	N		-0-			347
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-		368 1	23 3	N		-0-			347
05	589 N	472	-0-	-117	-0-		469 1	3 9	N		3			350
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 270249										COMPL.		DATE 02/16/2014		
										TOTAL		DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548		
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601 1	341 3	N			64	180 1		331
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	70 9	759 1	75 9	N		68			399
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	628 1	469 3	N			65			464
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	72 9	589 1	46 9	N		42	191 1		315
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-		281 1	484 3	N		116			431
*01	713 N	293	-0-	-420	-0-	128 9	156 1	135 3	N		2			433
*02	588 N	176	-0-	-412	-0-	2 9	119 1	50 3	N		6			439
03	713 N	223	-0-	-490	-0-	7 9	213 1	10 9	N		9			448
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-		361 1	438 3	N		176			624
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	194 9	255 1	221 3	N		47	373 1		298
S. WALLIS UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 270869										COMPL.		DATE 04/10/2014		
										TOTAL		DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
S. WALLIS UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270872										COMPL.		DATE 06/25/2013		
										TOTAL		DEPTH 13192 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	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 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	778 1	2838 3	N	389	376 1				314
*08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	428 9	2557 3	N	310	373 1				251
*09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	649 1	2098 3	N	387	373 1				265
*10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	341 9	2707 3	N	381	376 1				270
*11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	652 1	2385 3	N	340	377 1				233
*12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	426 9	2359 3	N	349	367 1				215
*01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	755 1	2284 3	N	357	382 1				190
*02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	419 9	2057 3	N	264					454
*03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	861 1	974 3	N	117	375 1				196
*04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	374 9	509 3	N	36					232
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	672 1	3910 3	N	516	565 1				183
						393 9								
						470 1								
						290 9								
						219 1								
						129 9								
						34 1								
						40 9								
						305 1								
						568 9								
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*07	155 N	141	-0-	-14	-0-	102 3	39 9	N	35					206
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351 3	97 9	N	88	181 1				113
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205 3	68 9	N	62					175
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470 3	78 9	N	71					246
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	383 3	N	64	188 1				122
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	70 9	252 3	N	62					184
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	3 1	65 9	N	59					243
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	68 9	43 9	N	39					282
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	343 1	47 9	N	43					325
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	491 1	53 9	N	48					373
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	570 1	50 9	N	45	185 1				233
						619 1								
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	659 3	129 9	N	117					338
*08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6 1	7802 3	N	1195	1227 1				306
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1315 9	375 9	N	341	187 1				460
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1490 3	7966 3	N	901	937 1				424
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	61 1	7356 3	N	838	933 1				329
*12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	991 9	5574 3	N	608	559 1				378
*01	5766 X	1367	-0-	-4399	-0-	146 1	945 3	N	187	185 1				380
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	922 9	1176 3	N	213					593
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	195 1		N	-0-	190 1				403
*04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	669 9		N	230					633
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	216 1	6316 3	N	954	1112 1				475
						206 9								
						101 1								
						234 9								
						85 1								
						1 1								
						253 9								
						169 1								
						1049 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
BAUMANN UNIT A DEW																			
WELL #: 1H										RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13824 - 20238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60				
04	T. A.	1788	-0-	1788	1788	1643	3	145	9	Y	132				192				
05	T. A.	3443	-0-	3443	5231	3191	3	252	9	Y	229	218	1		203				
BAUMANN UNIT A DEW										WELL #: 2H		RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84				
04	T. A.	76	-0-	76	76	7	3	69	9	Y	63				147				
05	14B2 EXT	74	-0-	74	150	68	3	6	9	Y	5	148	1		4				
HAHN DEW										WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121				
HAHN DEW										WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13884 - 18258	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WILD UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023	
*08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	787	1	262	3	N	54	185	1		124				
						59	9												
*09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	783	1	279	3	N	183				307				
						201	9												
*10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	755	1	352	3	N	39	186	1		160				
						43	9												
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	701	1	96	9	N	87				247				
*12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	737	1	376	3	N	42				289				
						46	9												
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	866	1	22	9	N	20				309				
02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	718	1	74	9	N	67				376				
03	1147 X	816	-0-	-331	-0-	810	1	6	9	N	5				381				
04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	761	1	41	9	N	37				418				
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	N	50	181	1		287				
						55	9												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	295 1	7286 3	N			1438	1310 1		241
						1582 9								
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	536 1	5894 3	N			1163	1290 1		114
						1279 9								
*09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	813 1	4950 3	N			1177	1108 1		183
						1295 9								
*10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	856 1	4775 3	N			1169	1111 1		241
						1286 9								
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	757 1	5508 3	N			1127	1110 1		258
						1240 9								
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	726 1	5634 3	N			1103	1100 1		261
						1213 9								
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	418 1	4435 3	N			978	1116 1		123
						1076 9								
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	331 1	1196 3	N			270	189 1		204
						297 9								
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	693 1	4533 3	N			656	649 1		211
						722 9								
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1150 1	5590 3	N			1161	1128 1		244
						1277 9								
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	1217 1	5339 3	N			1074	1093 1		225
						1181 9								

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
*07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167 1	3500 3	N			549	329 0		235
						604 9								
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159 1	3290 3	N			639	396 0	366 1	112
						703 9								
*09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1 1	3567 3	N			689	695 0	84 1	22
						758 9								
*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435 3	767 9	N			697	698 0		21
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79 1	2837 3	N			632	632 0		21
						695 9								
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	364 1	2845 3	N			733	733 0		21
						806 9								
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423 1	1140 3	N			437	438 0		20
						481 9								
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249 1	493 3	N			213	213 0		20
						234 9								
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127 1	2963 3	N			616	616 0		20
						678 9								
*04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249 1	1757 3	N			826	826 0		20
						909 9								
05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	214 1	3904 3	N			600	600 0		20
						660 9								

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 #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0	15
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	80	9	286	3	N	5	5	0	15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	47	1	5188	3	N	1104	1104	0	-0-
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1214	9	5128	3	N	1110	1110	0	-0-
*09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	50	1	5161	3	N	1018	1018	0	-0-
*10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	1221	9	5001	3	N	1015	1015	0	-0-
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	20	1	4808	3	N	959	959	0	-0-
*12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1120	9	4557	3	N	964	964	0	-0-
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	42	1	4803	3	N	1018	1018	0	-0-
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1117	9	2963	3	N	632	632	0	-0-
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	N	1173	1173	0	-0-
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1055	9	805	9	N	732	732	0	-0-
05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
						1060	9							
						111	1							
						1120	9							
						19	1							
						695	9							
						15	1							
						1290	9							
						919	3							
						361	3							
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
*07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	18	18	0	-0-
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	20	9	713	3	N	155	155	0	-0-
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	6	1	476	3	N	157	157	0	-0-
*10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	171	9	151	3	N	134	134	0	-0-
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	126	1	178	3	N	69	69	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	173	9			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
*04	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	76	9	40761	3	N	10484	10484	0	-0-
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	426	1	60102	3	N	13311	13311	0	-0-
						11532	9							
						560	1							
						14642	9							

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	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	
*07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
						439	9							
*08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
						783	9							
*09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
						542	9							
*10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896	1	197
						999	9							
*11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722	1	251
						854	9							
*12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728	1	106
						641	9							
*01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332	1	124
						385	9							
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731	1	194
						881	9							
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918	1	134
						944	9							
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	N	572	550	1	156
						629	9							
05	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	N	534	569	1	121
						587	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
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-
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
*10	713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15			231
						17	9							
11	690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8			239
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28			267
01	496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14			281
*02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10			291
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			291
*04	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-			291
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			291
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22			151
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14			165
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-			165
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-			165
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	650	1	70	9	N	64			229
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	662	1	48	9	N	44			273

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-			277	1	3793	3	N	536	581	1			354
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-			590	9	3638	3	N	449	561	1			242
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-			384	1	3500	3	N	470	369	1			343
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-			494	9	3158	3	N	458	561	1			240
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-			366	1	2595	3	N	439	332	1			347
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-			517	9	160	3	N	94	185	1			256
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-			557	1	2573	3	N	360	373	1			243
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-			504	9	484	9	N	440					683
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-			630	1	273	9	N	248	566	1			365
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-			483	9	866	9	N	787	916	1			236
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-			449	1	560	9	N	509	373	1			372
									103	9									
									318	1									
									396	9									
									3426	3									
									3898	3									
									3802	3									
									3709	3									
JANSKY UNIT A																			
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-			73	1	3274	3	N	774	774	0			-0-
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-			851	9	2721	3	N	699	699	0			-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-			92	1	2670	3	N	617	617	0			-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-			769	9									-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-			10	1									-0-
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-			679	9									-0-
*01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-			3295	3	787	9	N	715	715	0			-0-
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-			3162	3	685	9	N	623	623	0			-0-
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-			2122	3	539	9	N	490	490	0			-0-
*04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-			2115	3	477	9	N	434	434	0			-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-			2229	3	595	9	N	541</					

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 #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-		274 1	317 9	510 3	N		288	186 1			286
*10	5549 X	4960	-0-	-589	-0-		211 1	875 9	3874 3	N		795	745 1			336
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-		230 1	1285 9	4650 3	N		1168	917 1			587
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		354 1	550 9	2675 3	N		500	538 1			549
*01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-		291 1	790 9	2555 3	N		718	555 1			712
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-		302 1	710 9	2790 3	N		645	718 1			639
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-		334 1	1103 9	3889 3	N		1003	1066 1			576
*04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-		254 1	1084 9	4375 3	N		985	923 1			638
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-		308 1	1130 9	4501 3	N		1027	921 1			744
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358																
*07	7905 X	1373	-0-	-6532	-0-		6 1	213 9	1154 3	N		194	220 0	183 1		-0-
*08	7905 X	3225	-0-	-4680	-0-		2636 3		589 9	N		535	535 0			-0-
*09	7650 X	2976	-0-	-4674	-0-		2420 3		556 9	N		505	492 0	13 8		-0-
*10	6510 X	2500	-0-	-4010	-0-		2296 3		204 9	N		185	170 0	15 8		-0-
*11	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-		21 1	648 9	2812 3	N		589	589 0			-0-
*12	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-		1719 3		399 9	N		363	355 0	8 8		-0-
*01	3224 X	2193	-0-	-1031	-0-		1 1	499 9	1693 3	N		454	449 0	5 8		-0-
*02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-		13 1	285 9	1118 3	N		259	259 0			-0-
*03	3596 X	3145	-0-	-451	-0-		2578 3		567 9	N		515	515 0			-0-
*04	3480 X	3402	-0-	-78	-0-		2754 3		648 9	N		589	589 0			-0-
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		2199 3		535 9	N		486	486 0			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621																
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		663 1	913 9	3929 3	N		830	939 1			231
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		578 1	634 9	5136 3	N		576	562 1			245
*09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		520 1	923 9	4008 3	N		839	735 1			349
*10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-		556 1	810 9	3181 3	N		736	742 1			343
*11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-		548 1	693 9	2886 3	N		630	751 1			222
*12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-		585 1	1306 9	4797 3	N		1187	1131 1			278
*01	6355 X	4090	-0-	-2265	-0-		659 1	810 9	2621 3	N		736	755 1			259
*02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		495 1	1199 9	5015 3	N		1090	1116 1			233
*03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-		687 1	1663 9	5751 3	N		1512	1309 1			436
*04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-		575 1	1117 9	4364 3	N		1015	1125 1			326
05	6820 X	6658	-0-	-162	-0-		572 1	1298 9	4788 3	N		1180	1121 1			385

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	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
*07	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76	3			N	-0-			176
*08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7			183
*09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	747	1	334
						988	9							
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	528	1	247
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	106			353
						117	9							
12	4960 X	10	-0-	-4950	-0-	10	3			N	-0-	169	1	184
01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-			184
*02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			N	-0-			184
*03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-			184
*04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	N	70			254
						77	9							
05	93 X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	N	-0-			254
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*07	4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	N	685	750	1	119
						754	9							
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6			125
*09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	746	1	89
						781	9							
*10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	186	1	140
						261	9							
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52			192
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	N	1			193
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2			195
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1			196
03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-			196
04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-			196
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			196
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193			281
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	186	1	207
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55			262
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	N	71	195	1	138
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	N	346	378	1	106
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	N	144			250

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	27 1	1862 3	N			535	376 1		285
						589 9								
*08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15 1	1612 3	N			522	553 1		254
						574 9								
*09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21 1	1706 3	N			394	375 1		273
						433 9								
*10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22 1	1590 3	N			485	367 1		391
						534 9								
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7 1	1670 3	N			448	562 1		277
						493 9								
*12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	38 1	1554 3	N			450	373 1		354
						495 9								
*01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3	N			210	371 1		193
						231 9								
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	318 3	154 9	N			140			333
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	7 1	2038 3	N			454	563 1		224
						499 9								
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2 1	2476 3	N			527	374 1		377
						580 9								
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2465 3	547 9	N			497	532 1		342
BUTLER UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	1081 3	191 9	N			174	174 0		-0-
*08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362 3	669 9	N			608	608 0		-0-
*09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383 3	738 9	N			671	671 0		-0-
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016 3	774 9	N			704	704 0		-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066 3	761 9	N			692	692 0		-0-
*12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	849 3	183 9	N			166	166 0		-0-
*01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	155 3		N			-0-			-0-
*02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	2677 3	474 9	N			431	431 0		-0-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N			-0-			-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N			-0-			-0-
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4866 3	1151 9	N			1046	1046 0		-0-
WILD UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			153
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			153
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	N			1			154
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	1 1	536 3	N			83			237
						91 9								
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20 1	572 3	N			87			324
						96 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	658	1	3235	3	N	365	376	1	357
						402	9							
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	645	1	3192	3	N	400	349	1	408
						440	9							
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	642	1	2901	3	N	354	373	1	389
						389	9							
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	541	1	2865	3	N	359	354	1	394
						395	9							
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	631	1	2637	3	N	217	189	1	422
						239	9							
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	637	1	3019	3	N	328	374	1	376
						361	9							
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	577	1	2502	3	N	310	190	1	496
						341	9							
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	257	1	1739	3	N	215	180	1	531
						237	9							
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	3	N	269	375	1	425
						296	9							
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	455	1	2477	3	N	226			651
						249	9							
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	685	1	2241	3	N	236	187	1	700
						260	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4286	1	833	3	Y	1709	1678	1	676
						1880	9							
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002	1	869	3	Y	1451	1429	1	698
						1596	9							
*09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1	605
						1122	9							
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1	774
						1602	9							
*11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227	1	950	3	Y	1375	1283	1	866
						1513	9							
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3352	1	989	3	Y	784	1489	1	161
						862	9							
*01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	2545	1	1475	3	Y	1887	1310	1	738
						2076	9							
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1622	1	1614	3	Y	946	1127	1	557
						1041	9							
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1770	1	1871	3	Y	821	740	1	638
						903	9							
*04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1736	1	1567	3	Y	1142	923	1	857
						1256	9							
05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1823	1	2107	3	Y	1185	1326	1	716
						1304	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 #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543												
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281												
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733												
*07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184	9	N	3
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	3
*09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	-0-
*10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	-0-
*11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	-0-
*12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	-0-
*01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	-0-
*02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	-0-
*03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	-0-
*04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	-0-
05	9610	X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9	N	90	91	0		56
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0		56
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0		56
*10	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0		56
*11	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0		56
*12	372 N	51	-0-	-321	-0-	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0		56
*01	310 N	92	-0-	-218	-0-	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0		56
*02	252 N	153	-0-	-99	-0-	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0		56
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0		56
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24	24	0		56
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	122	122	0		56
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																
*07	8463 X	8263	-0-	-200	-0-	-0-	6915	3	1348	9	N	1225	1225	0	69 1	10
*08	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	-0-	7052	3	1096	9	N	996	996	0		10
*09	8520 X	6230	-0-	-2290	-0-	-0-	680	1	5388	3	N	147	148	0		9
							162	9								
*10	8804 X	5474	-0-	-3330	-0-	-0-	733	1	4713	3	N	25	25	0		9
							28	9								
*11	8520 X	5687	-0-	-2833	-0-	-0-	1897	1	3241	3	N	499	500	0		8
							549	9								
*12	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	-0-	1270	1	5060	3	N	1096	1102	0		2
							1206	9								
*01	8153 X	7859	-0-	-294	-0-	-0-	705	1	6087	3	N	970	963	0		9
							1067	9								
*02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0		9
							1300	9								
*03	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	-0-	632	1	5480	3	N	1026	1026	0		9
							1129	9								
*04	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	-0-	602	1	5233	3	N	1055	1055	0		9
							1161	9								
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3	N	1167	1167	0		9
							1284	9								
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764																
*07	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9	N	2263	2264	0		11
*08	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9	N	2413	2413	0		11
*09	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3	N	2114	2114	0		11
							2325	9								
*10	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3	N	1790	1790	0		11
							1969	9								
*11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3	N	1906	1907	0		10
							2097	9								
*12	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3	N	2036	2044	0		2
							2240	9								
*01	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3	N	1985	1976	0		11
							2184	9								
*02	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0		10
*03	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3	N	2103	2102	0		11
							2313	9								
*04	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9	N	1736	1737	0		10
05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	-0-	9051	3	2181	9	N	1983	1983	0		10

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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400	0	21
*08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411	0	21
*09	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623	0	21
*10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0	21
*11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0	21
*12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768	0	3
*01	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392	0	3
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0	3
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230	0	3
*04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0	3
05	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	9459	3	1568	9	N	1425	1425	0	3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
*07	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519	0	130
*08	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0	136
*09	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0	128
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0	125
*11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	77
*12	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0	96
*01	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0	95
*02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0	94
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364	0	91
*04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0	83
05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	10603	3	2355	9	Y	2141	2116	0	108
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				54
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				54
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
*11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0	12
						31	9							
*12	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0	2
*01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0	12
*02	840 X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0	11
*03	775 X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45	0	12
*04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20	0	12
05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	349	3	67	9	N	61	62	0	11

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 #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13288 - 18115	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

M. KOOPMANN UNIT A					WELL #: 3		RRCID -> 282947		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13520 - 18078								
*07	11796	X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0					12		
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0					6		
*09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0					13		
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0					23		
11	3270	X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	184	1			15		
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0					1		
*01	3193	X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0					-0-		
02	2688	X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0					1		
*03	806	X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139	0					4		
*04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292	0					11		
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	Y	20	30	0					1		

STRAUBE UNIT A					WELL #: 5		RRCID -> 283180		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 13515		PERF.13547 - 19119								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

STRAUBE UNIT A					WELL #: 6		RRCID -> 283370		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 13334		PERF.13365 - 21304								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

STRAUBE UNIT A					WELL #: 4		RRCID -> 284223		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 13407		PERF.13408 - 21246								
*07	17887	X	11281	-0-	-6606	-0-	9994	3	1287	9	N	1170	1170	0					-0-		
*08	17050	X	10806	-0-	-6244	-0-	9551	3	1255	9	N	1141	1141	0					-0-		
*09	16500	X	11659	-0-	-4841	-0-	9864	3	1795	9	N	1632	1632	0					-0-		
*10	17019	X	12088	-0-	-4931	-0-	10254	3	1834	9	N	1667	1667	0					-0-		
*11	16290	X	11439	-0-	-4851	-0-	9659	3	1780	9	N	1618	1618	0					-0-		
*12	11997	X	4499	-0-	-7498	-0-	3852	3	647	9	N	588	582	0	6	8			-0-		
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-							-0-		
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-							-0-		
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-							-0-		
*04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	54154	3	13204	9	N	12004	12004	0					-0-		
05	102299	X	102299	-0-	-0-	-0-	84338	3	17961	9	N	16328	16328	0					-0-		

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 #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
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
*07	T. A.	646	-0-	646	646	434	3	212	9	Y	193	192	0	1
*08	T. A.	6245	-0-	6245	6891	3734	3	2511	9	Y	2283	2278	0	6
*09	T. A.	15571	-0-	15571	22462	11838	3	3733	9	Y	3394	3391	0	9
*10	T. A.	11711	-0-	11711	34173	9117	3	2594	9	Y	2358	2359	0	8
*11	T. A.	11247	-0-	11247	45420	2	1	9448	3	Y	1634	1636	0	6
						1797	9							
*12	T. A.	7811	-0-	7811	53231	3	1	7435	3	Y	339	344	0	1
						373	9							
*01	57278 X	4047	-0-	-53231	-0-	1	1	3858	3	Y	171	171	0	1
						188	9							
*02	14532 X	4382	-0-	-10150	-0-	3323	3	1059	9	Y	963	959	0	5
*03	11718 X	5735	-0-	-5983	-0-	3859	3	1876	9	Y	1705	1702	0	8
04	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1	1	8442	3	Y	1282	1275	0	8
						1410	9							
*08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	7697	3	2540	9	Y	2309	2311	0	6
*09	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	8964	3	2647	9	Y	2406	2406	0	6
*10	9858 X	9041	-0-	-817	-0-	7064	3	1977	9	Y	1797	1797	0	6
*11	9900 X	8554	-0-	-1346	-0-	1	1	6670	3	Y	1712	1712	0	6
						1883	9							
*12	11997 X	7491	-0-	-4506	-0-	2	1	5382	3	Y	1915	1915	0	6
						2107	9							
*01	11997 X	7140	-0-	-4857	-0-	2	1	4946	3	Y	1993	1990	0	9
						2192	9							
*02	10836 X	6356	-0-	-4480	-0-	4863	3	1493	9	Y	1357	1359	0	7
*03	9052 X	3917	-0-	-5135	-0-	2753	3	1164	9	Y	1058	1060	0	5
*04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	8894	3	2488	9	Y	2262	2258	0	9
05	7502 X	7395	-0-	-107	-0-	5027	3	2368	9	Y	2153	2152	0	10
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1	1	5328	3	Y	1325	1325	0	8
						1458	9							
*08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327	3	2420	9	Y	2200	2202	0	6
*09	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559	3	2218	9	Y	2016	2017	0	5
*10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063	3	1777	9	Y	1615	1615	0	5
*11	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1	1	6780	3	Y	1535	1534	0	6
						1689	9							
*12	11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	3	1	6248	3	Y	1657	1658	0	5
						1823	9							
*01	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	2	1	4856	3	Y	1253	1253	0	5
						1378	9							
*02	8232 X	4706	-0-	-3526	-0-	3720	3	986	9	Y	896	896	0	5
*03	9114 X	4359	-0-	-4755	-0-	3440	3	919	9	Y	835	836	0	4
*04	8460 X	8222	-0-	-238	-0-	6701	3	1521	9	Y	1383	1381	0	6
05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	5879	3	1405	9	Y	1277	1277	0	6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS NO. 2															
WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	462	3	88	9	Y	80	86	0	-0-	
*08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514	3	1662	9	Y	1511	1507	0	4	
*09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122	3	1573	9	Y	1430	1430	0	4	
*10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060	3	1554	9	Y	1413	1412	0	5	
*11	8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1	1	6452	3	Y	1372	1372	0	5	
						1509	9								
*12	9176 X	5771	-0-	-3405	-0-	2	1	4461	3	Y	1189	1190	0	4	
						1308	9								
*01	8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	1	1	4522	3	Y	569	571	0	2	
						626	9								
*02	7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428	3	102	9	Y	93	94	0	1	
*03	8618 X	7250	-0-	-1368	-0-	6243	3	1007	9	Y	915	912	0	4	
*04	7950 X	5309	-0-	-2641	-0-	4451	3	858	9	Y	780	781	0	3	
05	5766 X	783	-0-	-4983	-0-	631	3	152	9	Y	138	140	0	1	
HOOKS NO. 2															
WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417															
*07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	184	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	-0-	
*09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283	3	1157	9	Y	1052	1049	0	3	
*10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860	0	3	
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856	0	3	
						942	9								
*12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	3812	3	Y	872	872	0	3	
						959	9								
*01	6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1	1	4579	3	Y	669	669	0	3	
						736	9								
*02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	2717	3	538	9	Y	489	489	0	3	
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	5379	3	758	9	Y	689	689	0	3	
*04	5610 X	4550	-0-	-1060	-0-	3872	3	678	9	Y	616	616	0	3	
05	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	4032	3	682	9	Y	620	620	0	3	
P. CRAIN UNIT A															
WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	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															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	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															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15096	3	2126	9	Y	1933	1933	0		-0-
*08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0		-0-
*09	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0		-0-
*10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0		-0-
*11	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0		-0-
*12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427	9	Y	1297	1297	0		-0-
*01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359	9	Y	326	326	0		-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
*03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	22367	3	1163	9	Y	1057	1057	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
*09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546	9	Y	496	496	0		-0-
*10	1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0		-0-
*11	900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
*12	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200	9	Y	182	182	0		-0-
*01	4867 X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
*02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1	0		-0-
*04	3060 X	819	-0-	-2241	-0-	819	3			Y	-0-				-0-
05	3162 X	1376	-0-	-1786	-0-	1368	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5893	3	458	9	Y	416	416	0		-0-
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307	3	183	9	Y	166	166	0		-0-
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472	3	1236	9	Y	1124	1124	0		-0-
*10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679	9	Y	617	617	0		-0-
*11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818	9	Y	744	744	0		-0-
*12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7288	3	592	9	Y	538	538	0		-0-
*01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9320	3	600	9	Y	545	545	0		-0-
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187	9	Y	170	170	0		-0-
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8509	3	453	9	Y	412	412	0		-0-
*04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470	9	Y	427	427	0		-0-
05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	7852	3	549	9	Y	499	499	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
*07	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0		-0-
*08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0		-0-
*09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0		-0-
*10	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0		-0-
*11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0		-0-
*12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6551	3	748	9	N	680	680	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	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113	0		-0-
05	201399 X	201399	-0-	-0-	-0-	162206	3	39193	9	N	35630	35630	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 B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
*07	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	14402	3	2740	9	N	2491	2491	0				-0-	
*08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	12640	3	2855	9	N	2595	2595	0				-0-	
*09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0				-0-	
*10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0				-0-	
*11	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0				-0-	
*12	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	11820	3	1680	9	N	1527	1527	0				-0-	
*01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	8499	3	1791	9	N	1628	1628	0				-0-	
*02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618	0				-0-	
*03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	10837	3	2298	9	N	2089	2089	0				-0-	
04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630	0				-0-	
05	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9539	3	2374	9	N	2158	2158	0				-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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																		
*07	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	15605	3	4188	9	N	3807	3807	0				-0-	
*08	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	14519	3	4345	9	N	3950	3950	0				-0-	
*09	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	14838	3	3640	9	N	3309	3309	0				-0-	
*10	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	14296	3	4432	9	N	4029	4029	0				-0-	
*11	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	15379	3	3772	9	N	3429	3429	0				-0-	
*12	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	12546	3	4478	9	N	4071	4071	0				-0-	
*01	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	8604	3	4135	9	N	3759	3759	0				-0-	
*02	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	10229	3	3700	9	N	3364	3364	0				-0-	
*03	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	13991	3	4309	9	N	3917	3917	0				-0-	
04	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	3718	3718	0				-0-	
05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	12875	3	3515	9	N	3195	3195	0				-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	7812 X	467	-0-	-7345	-0-	10 153	1 9	304	3	N	139	139 0	-0-
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	26	1	1380	3	N	-0-	65 0	-0-
*09	6000 X	1478	-0-	-4522	-0-	72 47	9 1	1607	3	N	65	607 0	-0-
*10	2604 X	2322	-0-	-282	-0-	668 65	9 1	1168	3	N	607	607 0	-0-
*11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	448 22	9 1	737	3	N	407	407 0	-0-
*12	1519 X	887	-0-	-632	-0-	128 12	9 1	112	3	N	116	116 0	-0-
*01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	129 169	9 3	1360	9	N	117	117 0	-0-
02	2100 X	1529	-0-	-571	-0-	175	3	1414	9	N	1236	1236 0	-0-
03	2325 X	1589	-0-	-736	-0-	160	3	1328	9	N	1285	1285 0	-0-
04	1680 X	1488	-0-	-192	-0-	137	3	1111	9	N	1207	1207 0	-0-
05	1705 X	1248	-0-	-457	-0-						1010	1010 0	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C				WELL #:	1	RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13934 - 20847	
*07	22444 X	12133	-0-	-10311	-0-	326 1885	1 9	9922	3	N	1714	1714 0	-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	313	1	16513	3	N	-0-	277 0	-0-
*09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	305 428	9 1	14481	3	N	277	2304 0	-0-
*10	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	2534 630	9 1	11264	3	N	2304	2304 0	-0-
*11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	2240 311	9 1	10405	3	N	2036	2036 0	-0-
*12	17701 X	12827	-0-	-4874	-0-	2111 286	9 1	2402	3	N	1919	1919 0	-0-
*01	17701 X	3106	-0-	-14595	-0-	418 265	9 1	15424	3	N	380	380 0	-0-
*02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	2276 250	9 1	15142	3	N	2069	2069 0	-0-
*03	17453 X	17027	-0-	-426	-0-	1635 273	9 1	13749	3	N	1486	1486 0	-0-
*04	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	1328 748	9 1	11785	3	N	1207	1207 0	-0-
05	19902 X	13817	-0-	-6085	-0-	1284	9				1167	1167 0	-0-

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	9	RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13313 - 18864	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E				WELL #:	1	RRCID -> 287144		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 12284		PERF.13699 - 20528	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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 A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720															
M	ALLOW	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325															
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253															
*07	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
*08	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0	-0-
*09	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0	-0-
*10	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610	9	N	3282	3282	0	-0-
*11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049	9	N	2772	2772	0	-0-
*12	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	2829	9	N	2572	2572	0	-0-
*02	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637	9	N	2397	2397	0	-0-
*03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-
*04	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758	9	N	4325	4325	0	-0-
05	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	17686	3	5260	9	N	4782	4782	0	-0-

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	29016 X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-	
*08	29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0	-0-	
*09	28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-	
*10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0	-0-	
*11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0	-0-	
*12	22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0	-0-	
*01	29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0	-0-	
*02	26824 X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0	-0-	
*03	29698 X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0	-0-	
*04	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-	
05	24614 X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	2662	2662	0	-0-	
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
*07	9982 X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0	-0-	
*08	9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0	-0-	
*09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0	-0-	
*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0	-0-	
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0	-0-	
*12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0	-0-	
*01	4402 X	798	-0-	-3604	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0	-0-	
*02	4144 X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0	-0-	
*03	9827 X	6870	-0-	-2957	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0	-0-	
*04	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	20826	3	217	9	N	197	197	0	-0-	
05	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	16923	3	154	9	N	140	140	0	-0-	
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
*07	40455 X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0	-0-	
*08	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0	-0-	
*09	39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	0	-0-	
*10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-	
*11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0	-0-	
*12	42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461	0	-0-	
*01	42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521	0	-0-	
*02	35056 X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0	-0-	
*03	43647 X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683	0	-0-	
*04	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	33391	3	4197	9	N	3815	3815	0	-0-	
05	36952 X	35621	-0-	-1331	-0-	31763	3	3858	9	N	3507	3507	0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*07	12214 X	9460	-0-	-2754	-0-	8022	3	1438	9	N	1307	1307	0	-0-	
*08	10943 X	7580	-0-	-3363	-0-	6446	3	1134	9	N	1031	1031	0	-0-	
*09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-	
*10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-	
*11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-	
*12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354	0	-0-	
*01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0	-0-	
*02	8372 X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0	-0-	
*03	8463 X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0	-0-	
*04	8190 X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782	0	-0-	
05	8463 X	6490	-0-	-1973	-0-	4986	3	1504	9	N	1367	1367	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333																
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A				WELL #:	1	RRCID -> 288635				COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
*07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-						
*08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0	-0-						
						2109	9													
*09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0	-0-						
*10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0	-0-						
*11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0	-0-						
						701	9													
*12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	18	1	5725	3	N	678	678	0	-0-						
						746	9													
*01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0	-0-						
						1367	9													
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0	-0-						
						1042	9													
*03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	65	1	9958	3	N	1134	1134	0	-0-						
						1247	9													
*04	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	61	1	11298	3	N	1294	1294	0	-0-						
						1423	9													
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	7	1	11660	3	N	1253	1253	0	-0-						
						1378	9													
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	8	RRCID -> 288728				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179						
*07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	14121	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-						
*08	18011 X	13261	-0-	-4750	-0-	10923	3	2338	9	N	2125	2125	0	-0-						
*09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0	-0-						
*10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0	-0-						
*11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0	-0-						
*12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0	-0-						
*01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0	-0-						
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-						
*03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0	-0-						
*04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0	-0-						
05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	12961	3	2127	9	N	1934	1934	0	-0-						
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 288736				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800						
*07	14632 X	13806	-0-	-826	-0-	10610	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-						
*08	14632 X	12159	-0-	-2473	-0-	9649	3	2510	9	N	2282	2282	0	-0-						
*09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-						
*10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-						
*11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-						
*12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250	0	-0-						
*01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-						
*02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624	0	-0-						
*03	10881 X	10851	-0-	-30	-0-	8667	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-						
*04	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	7668	3	2369	9	N	2154	2154	0	-0-						
05	11346 X	9997	-0-	-1349	-0-	7555	3	2442	9	N	2220	2220	0	-0-						
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 288764				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350						
*07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22	0	-0-						
*08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218	0	-0-						
*09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204	0	-0-						
*10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	0	-0-						
*11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183	0	-0-						
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302	0	-0-						
*01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325	0	-0-						
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234	0	-0-						
*03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	2689	3	173	9	N	157	157	0	-0-						
*04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	1974	3	161	9	N	146	146	0	-0-						
05	5766 X	2178	-0-	-3588	-0-	1963	3	215	9	N	195	195	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 #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	8928 X	8524	-0-	-404	-0-	7173	3	1351	9	N	1228	1228	0		-0-
*08	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	6896	3	1128	9	N	1025	1025	0		-0-
*09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
*10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164	0		-0-
*11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181	0		-0-
*12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231	0		-0-
*01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871	0		-0-
*02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0		-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115	0		-0-
*04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961	0		-0-
05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	6562	3	1125	9	N	1023	1023	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957															
*07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	14570	3	2208	9	N	2007	2007	0		-0-
*08	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	13004	3	1860	9	N	1691	1691	0		-0-
*09	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	9797	3	2072	9	N	1884	1884	0		-0-
*10	12183 X	11770	-0-	-413	-0-	9865	3	1905	9	N	1732	1732	0		-0-
*11	11790 X	11371	-0-	-419	-0-	9300	3	2071	9	N	1883	1883	0		-0-
*12	12462 X	11168	-0-	-1294	-0-	9532	3	1636	9	N	1487	1487	0		-0-
*01	12462 X	10846	-0-	-1616	-0-	9186	3	1660	9	N	1509	1509	0		-0-
*02	11256 X	10838	-0-	-418	-0-	8278	3	2560	9	N	2327	2327	0		-0-
*03	11687 X	11484	-0-	-203	-0-	8994	3	2490	9	N	2264	2264	0		-0-
*04	11250 X	10657	-0-	-593	-0-	8779	3	1878	9	N	1707	1707	0		-0-
05	11904 X	10596	-0-	-1308	-0-	8962	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335															
*07	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	17645	3	1965	9	N	1786	1786	0		-0-
*08	21793 X	20510	-0-	-1283	-0-	2	1	18648	3	N	1691	1691	0		-0-
						1860	9								
*09	21090 X	16388	-0-	-4702	-0-	14507	3	1881	9	N	1710	1710	0		-0-
*10	21793 X	16929	-0-	-4864	-0-	14987	3	1942	9	N	1765	1765	0		-0-
*11	19860 X	15929	-0-	-3931	-0-	2	1	14045	3	N	1711	1711	0		-0-
						1882	9								
*12	20522 X	17502	-0-	-3020	-0-	49	1	15635	3	N	1653	1653	0		-0-
						1818	9								
*01	20522 X	13762	-0-	-6760	-0-	78	1	12097	3	N	1443	1443	0		-0-
						1587	9								
*02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-	50	1	9362	3	N	1071	1071	0		-0-
						1178	9								
*03	17515 X	12465	-0-	-5050	-0-	72	1	10975	3	N	1289	1289	0		-0-
						1418	9								
*04	16950 X	10266	-0-	-6684	-0-	48	1	8927	3	N	1174	1174	0		-0-
						1291	9								
05	17515 X	7254	-0-	-10261	-0-	4	1	6109	3	N	1037	1037	0		-0-
						1141	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	11049 3	1668 9	N	1516	1516 0		-0-
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1 1	9041 3	N	1224	1224 0		-0-
						1346 9						
*09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	6708 3	1065 9	N	968	968 0		-0-
*10	7905 X	6108	-0-	-1797	-0-	5242 3	866 9	N	787	787 0		-0-
*11	7650 X	6540	-0-	-1110	-0-	1 1	5617 3	N	838	838 0		-0-
						922 9						
*12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	22 1	7113 3	N	812	812 0		-0-
						893 9						
*01	7905 X	3267	-0-	-4638	-0-	18 1	2780 3	N	426	426 0		-0-
						469 9						
*02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-	22 1	4255 3	N	565	565 0		-0-
						622 9						
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	46 1	7148 3	N	986	986 0		-0-
						1085 9						
*04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	55 1	10285 3	N	1001	1001 0		-0-
						1101 9						
05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	7 1	10868 3	N	923	923 0		-0-
						1015 9						
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666												
*07	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	37824 3	1690 9	N	1536	1536 0		-0-
*08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-	1 1	5483 3	N	840	840 0		-0-
						924 9						
*09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-	8093 3	1555 9	N	1414	1414 0		-0-
*10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-	9821 3	1596 9	N	1451	1451 0		-0-
*11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-	2 1	11851 3	N	882	882 0		-0-
						970 9						
*12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-	32 1	10061 3	N	821	821 0		-0-
						903 9						
*01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-	48 1	7489 3	N	786	786 0		-0-
						865 9						
*02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	69 1	13022 3	N	913	913 0		-0-
						1004 9						
*03	13237 X	8982	-0-	-4255	-0-	50 1	7619 3	N	1194	1194 0		-0-
						1313 9						
*04	12810 X	8334	-0-	-4476	-0-	38 1	7112 3	N	1076	1076 0		-0-
						1184 9						
05	15593 X	7531	-0-	-8062	-0-	4 1	6471 3	N	960	960 0		-0-
						1056 9						

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 B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	-0-	17724	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-
*08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14817	3	N	2305	2305	0	-0-
							2536	9							
*09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	-0-	13897	3	2386	9	N	2169	2169	0	-0-
*10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-	-0-	13454	3	2309	9	N	2099	2099	0	-0-
*11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-	-0-	2	1	17294	3	N	1629	1629	0	-0-
							1792	9							
*12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-	-0-	34	1	10913	3	N	1851	1851	0	-0-
							2036	9							
*01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-	-0-	78	1	12156	3	N	1769	1769	0	-0-
							1946	9							
*02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-	-0-	48	1	9070	3	N	1325	1325	0	-0-
							1458	9							
*03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-	-0-	62	1	9446	3	N	1472	1472	0	-0-
							1619	9							
*04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0	-0-
							1500	9							
05	14167 X	8585	-0-	-5582	-0-	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0	-0-
							1406	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021															
*07	16802 X	6732	-0-	-10070	-0-	-0-	59	1	5587	3	N	987	987	0	-0-
							1086	9							
*08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0	-0-
							1032	9							
*09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0	-0-
							1115	9							
*10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0	-0-
							1016	9							
*11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0	-0-
							981	9							
*12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0	-0-
							1037	9							
*01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	-0-	45	1	4281	3	N	819	819	0	-0-
							901	9							
*02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	-0-	46	1	4081	3	N	731	731	0	-0-
							804	9							
*03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-	-0-	33	1	3872	3	N	688	688	0	-0-
							757	9							
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-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														
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	18817 X	15194	-0-	-3623	-0-	143	1	13508	3	N	1403	1403	0	-0-
						1543	9							
*08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0	-0-
						1429	9							
*09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0	-0-
						1529	9							
*10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0	-0-
						1493	9							
*11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0	-0-
						1425	9							
*12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0	-0-
						1397	9							
*01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	109	1	10165	3	N	1194	1194	0	-0-
						1313	9							
*02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	101	1	8861	3	N	1013	1013	0	-0-
						1114	9							
*03	13578 X	11002	-0-	-2576	-0-	83	1	9587	3	N	1211	1211	0	-0-
						1332	9							
*04	12780 X	6	-0-	-12774	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
*07	31248 X	23799	-0-	-7449	-0-	220	1	20821	3	N	2507	2507	0	-0-
						2758	9							
*08	30318 X	23967	-0-	-6351	-0-	235	1	20733	3	N	2726	2726	0	-0-
						2999	9							
*09	29340 X	22260	-0-	-7080	-0-	224	1	19434	3	N	2365	2365	0	-0-
						2602	9							
*10	30318 X	26497	-0-	-3821	-0-	257	1	23146	3	N	2813	2813	0	-0-
						3094	9							
*11	27750 X	24623	-0-	-3127	-0-	237	1	21615	3	N	2519	2519	0	-0-
						2771	9							
*12	23963 X	14292	-0-	-9671	-0-	166	1	12653	3	N	1339	1339	0	-0-
						1473	9							
*01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-	245	1	22879	3	N	2733	2733	0	-0-
						3006	9							
*02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217	1	19053	3	N	2273	2273	0	-0-
						2500	9							
*03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-	73	1	8447	3	N	1091	1091	0	-0-
						1200	9							
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
05	26133 X	-0-	-0-	-26133	-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													
HOOKS 4-HARDESTY A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 289422				COMPL. DATE 08/06/2020				TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-				168	1	16070	3	N	1669	1669	0	-0-
									1836	9							
*08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-				167	1	14769	3	N	1749	1749	0	-0-
									1924	9							
*09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-				127	1	11076	3	N	1315	1315	0	-0-
									1447	9							
*10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-				143	1	12929	3	N	1676	1676	0	-0-
									1844	9							
*11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-				128	1	11706	3	N	1509	1509	0	-0-
									1660	9							
*12	18073 X	13790	-0-	-4283	-0-				156	1	11941	3	N	1539	1539	0	-0-
									1693	9							
*01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-				121	1	11327	3	N	1445	1445	0	-0-
									1590	9							
*02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-				108	1	9472	3	N	1149	1149	0	-0-
									1264	9							
*03	14911 X	10552	-0-	-4359	-0-				79	1	9138	3	N	1214	1214	0	-0-
									1335	9							
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-								N	-0-			-0-
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-								N	-0-			-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C				WELL #:	1	RRCID -> 289877				COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350			
*07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-				8990	3	1913	9	Y	1739	1739	0	-0-
*08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-				8872	3	1911	9	Y	1737	1737	0	-0-
*09	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-				10422	3	2222	9	Y	2020	2020	0	-0-
*10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-				10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-
*11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-				9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-
*12	12028 X	11827	-0-	-201	-0-				9885	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-
*01	11408 X	11184	-0-	-224	-0-				9359	3	1825	9	Y	1659	1659	0	-0-
*02	10304 X	9389	-0-	-915	-0-				7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0	-0-
*03	11408 X	7862	-0-	-3546	-0-				6447	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-
*04	11040 X	7171	-0-	-3869	-0-				5767	3	1404	9	Y	1276	1276	0	-0-
05	11408 X	7856	-0-	-3552	-0-				6254	3	1602	9	Y	1456	1456	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D				WELL #:	1	RRCID -> 289879				COMPL. DATE 07/06/2021				TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598			
*07	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-				13285	3	1734	9	Y	1576	1576	0	-0-
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-				12180	3	1504	9	Y	1367	1367	0	-0-
*09	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-				12243	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
*10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-				12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0	-0-
*11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-				11875	3	1614	9	Y	1467	1467	0	-0-
*12	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-				11699	3	1608	9	Y	1462	1462	0	-0-
*01	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-				11462	3	1586	9	Y	1442	1442	0	-0-
*02	11228 X	10657	-0-	-571	-0-				9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-
*03	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-				11032	3	1591	9	Y	1446	1446	0	-0-
*04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-				11012	3	1701	9	Y	1546	1546	0	-0-
05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-				10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B				WELL #:	1	RRCID -> 289883				COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503			
*07	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-				11952	3	1313	9	Y	1194	1194	0	-0-
*08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-				13080	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
*09	13530 X	13191	-0-	-339	-0-				11507	3	1684	9	Y	1531	1531	0	-0-
*10	13981 X	13367	-0-	-614	-0-				11654	3	1713	9	Y	1557	1557	0	-0-
*11	13530 X	11195	-0-	-2335	-0-				9830	3	1365	9	Y	1241	1241	0	-0-
*12	13981 X	10932	-0-	-3049	-0-				9523	3	1409	9	Y	1281	1281	0	-0-
*01	12028 X	10290	-0-	-1738	-0-				8994	3	1296	9	Y	1178	1178	0	-0-
*02	10864 X	10391	-0-	-473	-0-				8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
*03	12028 X	10840	-0-	-1188	-0-				9312	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
*04	11190 X	10745	-0-	-445	-0-				9196	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
05	11501 X	11368	-0-	-133	-0-				9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828	3	1815	9	Y	1650	1650	0	-0-	
*08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753	3	2093	9	Y	1903	1903	0	-0-	
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823	3	1984	9	Y	1804	1804	0	-0-	
*10	12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-	
*11	12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775	3	1806	9	Y	1642	1642	0	-0-	
*12	12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760	3	1840	9	Y	1673	1673	0	-0-	
*01	11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799	3	1671	9	Y	1519	1519	0	-0-	
*02	10528 X	8734	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0	-0-	
*03	11656 X	10918	-0-	-738	-0-	9047	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-	
*04	11280 X	10310	-0-	-970	-0-	8577	3	1733	9	Y	1575	1575	0	-0-	
05	11594 X	10993	-0-	-601	-0-	9182	3	1811	9	Y	1646	1646	0	-0-	
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
*07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557	3	87	9	N	79	79	0	-0-	
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293	3	251	9	N	228	228	0	-0-	
*09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602	3	408	9	N	371	371	0	-0-	
*10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178	3	1014	9	N	922	922	0	-0-	
*11	5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886	3	57	9	N	52	52	0	-0-	
*12	6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006	3	110	9	N	100	100	0	-0-	
*01	6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484	3	238	9	N	216	216	0	-0-	
*02	5600 X	144	-0-	-5456	-0-	93	3	51	9	N	46	46	0	-0-	
*03	5177 X	1049	-0-	-4128	-0-	796	3	253	9	N	230	230	0	-0-	
*04	3030 X	2362	-0-	-668	-0-	1980	3	382	9	N	347	347	0	-0-	
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3609	3	570	9	N	518	518	0	-0-	
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*07	25885 X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0	-0-	
*08	24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0	-0-	
*09	23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0	-0-	
*10	22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-	
*11	21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0	-0-	
*12	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-	
*01	20057 X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0	-0-	
*02	19516 X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-	
*03	21607 X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0	-0-	
*04	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-	
05	19685 X	12717	-0-	-6968	-0-	11952	3	765	9	N	695	695	0	-0-	
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0	-0-	
*08	17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0	-0-	
*09	18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0	-0-	
*10	18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-	
*11	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0	-0-	
*12	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0	-0-	
*01	16182 X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0	-0-	
*02	18032 X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0	-0-	
*03	19964 X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0	-0-	
*04	19320 X	14479	-0-	-4841	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-	
05	18197 X	8225	-0-	-9972	-0-	6337	3	1888	9	N	1716	1716	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 E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	13764 X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0		-0-
*08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0		-0-
*09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0		-0-
*10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0		-0-
*11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0		-0-
*12	9703 X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0		-0-
*01	9703 X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0		-0-
*02	8764 X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0		-0-
*03	7099 X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0		-0-
*04	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0		-0-
05	9517 X	8954	-0-	-563	-0-	8573	3	381	9	N	346	346	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*07	14756 X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0		-0-
*08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0		-0-
*09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0		-0-
*10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-
*11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0		-0-
*12	13361 X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
*01	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0		-0-
*02	12488 X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0		-0-
*03	13826 X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	0		-0-
*04	13260 X	12891	-0-	-369	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	0		-0-
05	12834 X	9159	-0-	-3675	-0-	8421	3	738	9	N	671	671	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*07	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0		-0-
*08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0		-0-
*09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0		-0-
*10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0		-0-
*11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0		-0-
*12	24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0		-0-
*01	24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0		-0-
*02	18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0		-0-
*03	18073 X	6287	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0		-0-
*04	17490 X	13765	-0-	-3725	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0		-0-
05	15438 X	12364	-0-	-3074	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
*07	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0		-0-
*08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0		-0-
*09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0		-0-
*10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0		-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	8 8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	3 8	-0-
*03	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0		-0-
*04	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	11972	3	2547	9	N	2315	2315	0		-0-
05	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	8598	3	2608	9	N	2371	2371	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0	-0-
*08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-
*09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
*10	25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
11	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-			-0-
12	25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-			-0-
01	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-			-0-
*02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0	-0-
*03	127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0	-0-
*04	136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0	-0-
05	134035 X	134035	-0-	-0-	-0-	114591	3	19444	9	N	17676	17676	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987														
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-
*10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0	-0-
*11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0	-0-
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0	-0-
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0	-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N	734	734	0	-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114														
*07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0	-0-
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0	-0-
*09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0	-0-
*10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-
*11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-
*01	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N	1239	1239	0	-0-
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0	-0-
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0	-0-
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0	-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N	930	930	0	-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998														
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N	371	371	0	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0	-0-
*09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3707	3	998	9	N	907	907	0	-0-
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2215	3	683	9	N	621	621	0	-0-
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3790	3	941	9	N	855	855	0	-0-
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N	577	577	0	-0-
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0	-0-
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0	-0-
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	0	-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N	722	722	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 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
*07	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	41534	3	7615	9	N	6923	3510	0	3316	1	454
*08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	870	1	37811	3	N	6048	2782	0	3312	1	408
						6653	9									
*09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	1627	1	33879	3	N	5947	2939	0	3151	1	265
						6542	9									
*10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	1753	1	34911	3	N	6413	3368	0	2983	1	327
						7054	9									
*11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	1624	1	31564	3	N	5656	3263	0	2195	1	525
						6222	9									
*12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	1741	1	30863	3	N	5520	3189	0	2812	1	44
						6072	9									
*01	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	1864	1	31948	3	N	6404	3162	0	3004	1	282
						7044	9									
*02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
						5133	9									
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
						5471	9									
*04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1	754
						5189	9									
05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1	577
						5161	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	27140	3	6270	9	N	5700	5700	0			-0-
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788	3	3608	9	N	3280	3280	0			-0-
*09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
*10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	27402	3	6360	9	N	5782	5782	0			-0-
*11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	25576	3	5666	9	N	5151	5151	0			-0-
*12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	22530	3	5581	9	N	5074	5074	0			-0-
*01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	21780	3	5422	9	N	4929	4929	0			-0-
*02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571	0			-0-
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605	0			-0-
*04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	18991	3	4802	9	N	4365	4365	0			-0-
05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	18673	3	4656	9	N	4233	4233	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																
*07	21204 X	14499	-0-	-6705	-0-	12318	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
*08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	11380	3	230	9	N	209	209	0			-0-
*09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	12507	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
*10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	10817	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
*11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	9218	3	1686	9	N	1533	1533	0			-0-
*12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	10492	3	2671	9	N	2428	2428	0			-0-
*01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	9278	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
*02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
*03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
*04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	7153	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	7586	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065																
*07	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	32262	3	6932	9	N	6302	6302	0			-0-
*08	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925	3	3873	9	N	3521	3521	0			-0-
*09	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660	3	5289	9	N	4808	4808	0			-0-
*10	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806	3	6564	9	N	5967	5967	0			-0-
*11	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199	3	5775	9	N	5250	5250	0			-0-
*12	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827	3	5915	9	N	5377	5377	0			-0-
*01	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054	3	5598	9	N	5089	5089	0			-0-
*02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	19666	3	4531	9	N	4119	4119	0			-0-
*03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	21213	3	4984	9	N	4531	4531	0			-0-
*04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	20974	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-
05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	25674	3	4998	9	N	4544	4544	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 9										RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021		
										TOTAL DEPTH 13107		PERF. N/A		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 14										RRCID -> 291997		COMPL. DATE 09/13/2022		
										TOTAL DEPTH 13163		PERF.13345 - 19259		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 16										RRCID -> 292005		COMPL. DATE 09/11/2022		
										TOTAL DEPTH 13207		PERF.13498 - 19350		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 10										RRCID -> 292107		COMPL. DATE 09/16/2022		
										TOTAL DEPTH 13257		PERF.13666 - 19423		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 13										RRCID -> 292621		COMPL. DATE 04/09/2022		
										TOTAL DEPTH 13218		PERF.13576 - 19255		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
BUTLER A-304														
WELL #: 3										RRCID -> 294325		COMPL. DATE 10/07/2023		
										TOTAL DEPTH 13668		PERF.13740 - 18410		
*07	37851	X	11492	-0-	-26359	-0-	-0-	-0-	10275	3	1217	9	N	1106
*08	33325	X	30671	-0-	-2654	-0-	-0-	-0-	27937	3	2734	9	N	2485
*09	28590	X	25573	-0-	-3017	-0-	-0-	-0-	23048	3	2525	9	N	2295
*10	26784	X	20159	-0-	-6625	-0-	-0-	-0-	17922	3	2237	9	N	2034
*11	29670	X	17486	-0-	-12184	-0-	-0-	-0-	15525	3	1961	9	N	1783
*12	30659	X	17657	-0-	-13002	-0-	-0-	-0-	15927	3	1730	9	N	1573
*01	30659	X	22293	-0-	-8366	-0-	-0-	-0-	20292	3	2001	9	N	1819
*02	23856	X	11035	-0-	-12821	-0-	-0-	-0-	9813	3	1222	9	N	1111
*03	20150	X	13245	-0-	-6905	-0-	-0-	-0-	11708	3	1537	9	N	1397
*04	21570	X	11809	-0-	-9761	-0-	-0-	-0-	10554	3	1255	9	N	1141
05	22289	X	13755	-0-	-8534	-0-	-0-	-0-	11973	3	1782	9	N	1620

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 A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0	-0-	-0-	
*08	60853 X	60853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0	-0-	-0-	
*09	71288 X	71288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0	-0-	-0-	
*10	68594 X	68594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0	-0-	-0-	
*11	60589 X	60589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0	-0-	-0-	
*12	51286 X	51286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0	-0-	-0-	
*01	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0	-0-	-0-	
*02	51449 X	51449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0	-0-	-0-	
*03	48894 X	48894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0	-0-	-0-	
*04	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0	-0-	-0-	
05	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0	-0-	-0-	
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495																		
*07	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0	-0-	-0-	
*08	46584 X	46584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0	-0-	-0-	
*09	71898 X	71898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0	-0-	-0-	
*10	70378 X	70378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0	-0-	-0-	
*11	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0	-0-	-0-	
*12	45997 X	45997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42676	3	3321	9	N	3019	3019	0	-0-	-0-	
*01	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43071	3	3733	9	N	3394	3394	0	-0-	-0-	
*02	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0	-0-	-0-	
*03	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0	-0-	-0-	
*04	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0	-0-	-0-	
05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-	-0-	
BRYLS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256																		
*07	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0	-0-	-0-	
*08	77791 X	77791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0	-0-	-0-	
*09	63996 X	63996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0	-0-	-0-	
*10	88511 X	88511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0	-0-	-0-	
*11	77434 X	77434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0	-0-	-0-	
*12	42033 X	42033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38692	3	3341	9	N	3037	3037	0	-0-	-0-	
*01	43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39288	3	4335	9	N	3941	3941	0	-0-	-0-	
*02	68150 X	68150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0	-0-	-0-	
*03	60259 X	60259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0	-0-	-0-	
*04	56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0	-0-	-0-	
05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0	-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 B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	47	1	29525	3	N	5566	5566	0	-0-
						6123	9							
*08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	46	1	28004	3	N	5298	5298	0	-0-
						5828	9							
*09	41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	35	1	23914	3	N	4555	4555	0	-0-
						5011	9							
*10	40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	12	1	24184	3	N	4702	4702	0	-0-
						5172	9							
*11	36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	23581	3	4907	9	N	4461	4461	0	-0-
*12	35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	22883	3	4742	9	N	4311	4311	0	-0-
*01	33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	22177	3	4572	9	N	4156	4156	0	-0-
*02	27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	19144	3	3950	9	N	3591	3591	0	-0-
*03	29450 X	24937	-0-	-4513	-0-	20673	3	4264	9	N	3876	3876	0	-0-
*04	28500 X	23055	-0-	-5445	-0-	19073	3	3982	9	N	3620	3620	0	-0-
05	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	19369	3	4036	9	N	3669	3669	0	-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*07	29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	27	1	16977	3	N	3023	3023	0	-0-
						3325	9							
*08	27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	24	1	14584	3	N	2585	2585	0	-0-
						2844	9							
*09	24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	20	1	13780	3	N	2446	2446	0	-0-
						2691	9							
*10	23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	7	1	13879	3	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
*11	21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	13030	3	2676	9	N	2433	2433	0	-0-
*12	20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	12575	3	2573	9	N	2339	2339	0	-0-
*01	17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	12149	3	2467	9	N	2243	2243	0	-0-
*02	15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	10492	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-
*03	16647 X	13231	-0-	-3416	-0-	11013	3	2218	9	N	2016	2016	0	-0-
*04	15720 X	12560	-0-	-3160	-0-	10434	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-
05	15159 X	10928	-0-	-4231	-0-	9056	3	1872	9	N	1702	1702	0	-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-	42	1	26274	3	N	4570	4570	0	-0-
						5027	9							
*08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41	1	25131	3	N	3750	3750	0	-0-
						4125	9							
*09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41	1	28534	3	N	3669	3669	0	-0-
						4036	9							
*10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13	1	25971	3	N	3868	3868	0	-0-
						4255	9							
*11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655	3	4140	9	N	3764	3764	0	-0-
*12	33697 X	23737	-0-	-9960	-0-	19919	3	3818	9	N	3471	3471	0	-0-
*01	33697 X	22838	-0-	-10859	-0-	19218	3	3620	9	N	3291	3291	0	-0-
*02	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-	16752	3	3122	9	N	2838	2838	0	-0-
*03	30225 X	21199	-0-	-9026	-0-	17875	3	3324	9	N	3022	3022	0	-0-
*04	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9	N	2896	2896	0	-0-
05	23746 X	19899	-0-	-3847	-0-	16700	3	3199	9	N	2908	2908	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 B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
*07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	39	1	24482	3	N	3835	3835	0	-0-
						4219	9							
*08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-	40	1	24484	3	N	3749	3749	0	-0-
						4124	9							
*09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-	29	1	20268	3	N	3140	3140	0	-0-
						3454	9							
*10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-	10	1	20987	3	N	3343	3343	0	-0-
						3677	9							
*11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-	19985	3	3609	9	N	3281	3281	0	-0-
*12	28737 X	22922	-0-	-5815	-0-	19471	3	3451	9	N	3137	3137	0	-0-
*01	28644 X	20508	-0-	-8136	-0-	17472	3	3036	9	N	2760	2760	0	-0-
*02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-	15518	3	2512	9	N	2284	2284	0	-0-
*03	24676 X	19518	-0-	-5158	-0-	16594	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-
*04	23580 X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
05	22909 X	18774	-0-	-4135	-0-	15971	3	2803	9	N	2548	2548	0	-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*07	33572 X	33572	-0-	-0-	-0-	30854	3	2718	9	N	2471	2471	0	-0-
*08	59496 X	59496	-0-	-0-	-0-	54468	3	5028	9	N	4571	4571	0	-0-
*09	63659 X	63659	-0-	-0-	-0-	58449	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
*10	58454 X	58454	-0-	-0-	-0-	53745	3	4709	9	N	4281	4281	0	-0-
*11	53459 X	53459	-0-	-0-	-0-	49185	3	4274	9	N	3885	3885	0	-0-
*12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	42417	3	3689	9	N	3354	3354	0	-0-
*01	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	37948	3	3567	9	N	3243	3243	0	-0-
*02	37981 X	37981	-0-	-0-	-0-	33921	3	4060	9	N	3691	3691	0	-0-
*03	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	33750	3	3531	9	N	3210	3210	0	-0-
*04	39372 X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9	N	3381	3381	0	-0-
05	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	39928	3	3952	9	N	3593	3593	0	-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
*07	97495 X	64244	-0-	-33251	-0-	55264	3	8980	9	N	8164	8164	0	-0-
*08	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0	-0-
*09	75690 X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
*10	79157 X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0	-0-
*11	81840 X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0	-0-
*12	84568 X	66072	-0-	-18496	-0-	57662	3	8410	9	N	7645	7645	0	-0-
*01	84568 X	58880	-0-	-25688	-0-	51294	3	7586	9	N	6896	6896	0	-0-
*02	71484 X	19401	-0-	-52083	-0-	16769	3	2632	9	N	2393	2393	0	-0-
*03	79143 X	54705	-0-	-24438	-0-	5	1	46728	3	N	7247	7247	0	-0-
						7972	9							
*04	70350 X	31864	-0-	-38486	-0-	9	1	27457	3	N	3998	3998	0	-0-
						4398	9							
05	65999 X	-0-	-0-	-65999	-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															
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	96503 X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0		-0-
*08	79608 X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0		-0-
*09	72180 X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0		-0-
*10	66030 X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0		-0-
*11	58110 X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0		-0-
*12	55707 X	38812	-0-	-16895	-0-	33414	3	5398	9	N	4907	4907	0		-0-
*01	51367 X	37221	-0-	-14146	-0-	31975	3	5246	9	N	4769	4769	0		-0-
*02	45640 X	16539	-0-	-29101	-0-	14218	3	2321	9	N	2110	2110	0		-0-
*03	46004 X	38861	-0-	-7143	-0-	3	1	33644	3	N	4740	4740	0		-0-
						5214	9								
*04	41010 X	13838	-0-	-27172	-0-	4	1	12141	3	N	1539	1539	0		-0-
						1693	9								
05	38812 X	1555	-0-	-37257	-0-	1006	3	549	9	N	499	499	0		-0-

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A															

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911															
*07	65441 X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332	0		-0-
*08	65441 X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336	0		-0-
*09	59100 X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972	0		-0-
*10	58249 X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0		-0-
*11	51270 X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0		-0-
*12	43648 X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550	0		-0-
*01	44237 X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229	0		-0-
*02	39956 X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234	0		-0-
*03	44237 X	31494	-0-	-12743	-0-	3	1	27302	3	N	3808	3808	0		-0-
						4189	9								
*04	39210 X	8146	-0-	-31064	-0-	2	1	7045	3	N	999	999	0		-0-
						1099	9								
05	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-				-0-

KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438															
*07	983258 X	69330	-0-	-913928	-0-	65968	3	3362	9	N	3056	3056	0		-0-
*08	166067 X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755	0		-0-
*09	160710 X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301	0		-0-
*10	166067 X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153	0		-0-
*11	160710 X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895	0		-0-
*12	166067 X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777	0		-0-
*01	89962 X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736	0		-0-
*02	75096 X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476	0		-0-
*03	71424 X	43031	-0-	-28393	-0-	41379	3	1652	9	N	1502	1502	0		-0-
*04	61020 X	41083	-0-	-19937	-0-	39509	3	1574	9	N	1431	1431	0		-0-
05	55521 X	37796	-0-	-17725	-0-	36297	3	1499	9	N	1363	1363	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 A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856	0		-0-
*08	72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253	0		-0-
*09	70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384	0		-0-
*10	62248 X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135	0		-0-
*11	55020 X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707	0		-0-
*12	53537 X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191	0		-0-
*01	48670 X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829	0		-0-
*02	42140 X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936	0		-0-
*03	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	4	1	43243	3	N	5323	5323	0		-0-
						5855	9								
*04	47909 X	47909	-0-	-0-	-0-	14	1	42091	3	N	5276	5276	0		-0-
						5804	9								
05	42716 X	42716	-0-	-0-	-0-	14	1	37275	3	N	4934	4934	0		-0-
						5427	9								

HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635															
*07	179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723	0		-0-
*08	179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680	0		-0-
*09	174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406	0		-0-
*10	179893 X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923	0		-0-
*11	152370 X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161	0		-0-
*12	157449 X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648	0		-0-
*01	157449 X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787	0		-0-
*02	134820 X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589	0		-0-
*03	123535 X	50054	-0-	-73481	-0-	42031	3	8023	9	N	7294	7294	0		-0-
*04	92190 X	42519	-0-	-49671	-0-	35630	3	6889	9	N	6263	6263	0		-0-
05	82336 X	41119	-0-	-41217	-0-	34429	3	6690	9	N	6082	6082	0		-0-

HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668															
*07	183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265	0		-0-
*08	183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0		-0-
*09	177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0		-0-
*10	174933 X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0		-0-
*11	129510 X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0		-0-
*12	165447 X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0		-0-
*01	165447 X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0		-0-
*02	149436 X	58947	-0-	-90489	-0-	52075	3	6872	9	N	6247	6247	0		-0-
*03	154597 X	60285	-0-	-94312	-0-	52993	3	7292	9	N	6629	6629	0		-0-
*04	103650 X	50344	-0-	-53306	-0-	44178	3	6166	9	N	5605	5605	0		-0-
05	99076 X	49372	-0-	-49704	-0-	43376	3	5996	9	N	5451	5451	0		-0-

HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065															
*07	191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	9762	0		-0-
*08	191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0		-0-
*09	185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0		-0-
*10	191363 X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0		-0-
*11	135930 X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0		-0-
*12	178529 X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0		-0-
*01	178529 X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0		-0-
*02	161252 X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0		-0-
*03	157976 X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643	6643	0		-0-
*04	101970 X	53142	-0-	-48828	-0-	46503	3	6639	9	N	6035	6035	0		-0-
05	105369 X	51018	-0-	-54351	-0-	44621	3	6397	9	N	5815	5815	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0		-0-
*08	179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0		-0-
*09	173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0		-0-
*10	179707 X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0		-0-
*11	156750 X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0		-0-
*12	174561 X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0		-0-
*01	174561 X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0		-0-
*02	157668 X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0		-0-
*03	151187 X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113	6113	0		-0-
*04	98220 X	44373	-0-	-53847	-0-	38737	3	5636	9	N	5124	5124	0		-0-
05	94116 X	45259	-0-	-48857	-0-	39552	3	5707	9	N	5188	5188	0		-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162															
*07	114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0		-0-
*08	114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0		-0-
*09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0		-0-
*10	114080 X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625	3625	0		-0-
*11	89640 X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698	3698	0		-0-
*12	77469 X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649	3649	0		-0-
*01	77469 X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972	2972	0		-0-
*02	38612 X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649	2649	0		-0-
*03	37882 X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775	2775	0		-0-
*04	36660 X	20106	-0-	-16554	-0-	17553	3	2553	9	N	2321	2321	0		-0-
05	37882 X	18603	-0-	-19279	-0-	16364	3	2239	9	N	2035	2035	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950															
*07	936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0		-0-
*08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0		-0-
*09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0		-0-
*10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0		-0-
*11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0		-0-
*12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0		-0-
*01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0		-0-
*02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0		-0-
*03	61690 X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9	N	1115	1115	0		-0-
*04	56220 X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9	N	1013	1013	0		-0-
05	50902 X	33298	-0-	-17604	-0-	32110	3	1188	9	N	1080	1080	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010															
*07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0		-0-
*08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0		-0-
*09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0		-0-
*10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0		-0-
*11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0		-0-
*12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0		-0-
*01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0		-0-
*02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0		-0-
*03	52576 X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9	N	2066	2066	0		-0-
*04	44010 X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9	N	2049	2049	0		-0-
05	40672 X	27720	-0-	-12952	-0-	25572	3	2148	9	N	1953	1953	0		-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 #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
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
*07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
*08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0	-0-
*09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0	-0-
*10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0	-0-
*11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0	-0-
*12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0	-0-
*01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0	-0-
*02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
*03	43648 X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9	N	2537	2537	0	-0-
*04	37560 X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
05	34007 X	24200	-0-	-9807	-0-	21788	3	2412	9	N	2193	2193	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
*07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0	-0-
*08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0	-0-
*09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0	-0-
*10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0	-0-
*11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0	-0-
*12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0	-0-
*01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0	-0-
*02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-
*03	52359 X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9	N	1055	1055	0	-0-
*04	44370 X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9	N	980	980	0	-0-
05	40548 X	25977	-0-	-14571	-0-	24945	3	1032	9	N	938	938	0	-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614														
*07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-
*08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-
*10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-
*12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-
*01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0	-0-
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0	-0-
*03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0	-0-
*04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0	-0-
05	36239 X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9	N	816	816	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186														
*07	1114622 X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
*08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0	-0-
*09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
*10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-
*11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0	-0-
*12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
*01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0	-0-
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
*03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-
*04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-
05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	-0-
*03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0	-0-
*04	SHUT IN	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0	-0-
*05	1400506 X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//										109333										
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		5	RRCID -> 299019		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13325	PERF.13310	- 18892
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	0 Z	171656	-0-	171656	171656	171656	141922	3	29734	9	N	27031	27031	0				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656	171656					N	NO RPT						-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656	171656					N	NO RPT						-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		7	RRCID -> 299020		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13311	PERF.13142	- 18666
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*02	SHUT IN	338224	-0-	338224	338224	338224	276503	3	61721	9	N	56110	56109	0	1	8		-0-		
*03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654	9	N	65140	65140	0					-0-		
*04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0					-0-		
*05	1461042 X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0					-0-		
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		6	RRCID -> 299021		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13389	PERF.13350	- 18602
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	0 Z	173892	-0-	173892	173892	173892	142005	3	31887	9	N	28988	28987	0	1	8		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892	173892					N	NO RPT						-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892	173892					N	NO RPT						-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		9	RRCID -> 299022		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13306	PERF.13145	- 19085
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	0 Z	154745	-0-	154745	154745	154745	125388	3	29357	9	N	26688	26688	0				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745	154745					N	NO RPT						-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745	154745					N	NO RPT						-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		10	RRCID -> 299023		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13359	PERF.13348	- 18838
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*02	SHUT IN	155600	-0-	155600	155600	155600	124448	3	31152	9	N	28320	28319	0	1	8		-0-		
*03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218	9	N	32016	32016	0					-0-		
*04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	33833	0					-0-		
*05	732227 X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	28787	0					-0-		
N. STEINMANN UNIT B										WELL #:		8	RRCID -> 299055		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL	DEPTH 13416	PERF.13320	- 19614
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
*02	SHUT IN	342475	-0-	342475	342475	342475	280047	3	62428	9	N	56753	56753	0				-0-		
*03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505	9	N	63186	63186	0					-0-		
*04	SHUT IN	413380	-0-	413380	1159565	345847	3	67533	9	N	61394	61394	0					-0-		
*05	1554443 X	394878	-0-	-1159565	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	55298	0					-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
CWR MANAGEMENT LLC					195786												
WESTHOFF SWD			WELL #:		1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH		7871	PERF. 7642 - 7834				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378												
MARIE A					WELL #:	1H	RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562		PERF.13746 - 18674				
12		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1016	1	1493	3	N	177			239
									195	9							
01		2821 X	2421	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1	205
									164	9							
02		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1	207
									177	9							
03		2697 X	2515	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1	149
									139	9							
04		2610 X	1252	-0-	-1358	-0-	-0-	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1	66
									123	9							
*05		2821 X	883	-0-	-1938	-0-	-0-	-0-	112	1	674	3	N	88			154
									97	9							
BUCHHORN B					WELL #:	1H	RRCID -> 264147		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13811 - 19987				
12		2635 X	2450	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	622	1	1621	3	Y	188	185	1	240
									207	9							
01		2635 X	2213	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	1	246
									219	9							
02		2380 X	1915	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	487	1	1251	3	Y	161	185	1	222
									177	9							
03		2635 X	2208	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	553	1	1446	3	Y	190	190	1	222
									209	9							
04		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	496	1	1488	3	Y	178	192	1	208
									196	9							
*05		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	1656	3	Y	179	189	1	198
									197	9							
HAHN A					WELL #:	1H	RRCID -> 264159		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 13226		PERF.13417 - 18968				
12		651 N	591	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	153	1	338	3	N	91			293
									100	9							
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	464	1	101	3	N	31	196	1	128
									34	9							
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3	72	9	N	65			193
03		651 N	500	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	108	1	317	3	N	68			261
									75	9							
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	172	1	256	3	N	99	180	1	180
									109	9							
*05		1116 N	374	-0-	-742	-0-	-0-	-0-	68	1	228	3	N	71			251
									78	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264227	COMPL.	DATE 01/19/2012	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13664	- 18953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	233 24	1 9	450	3	N	22					87
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	464 52	1 9	140	3	N	47					134
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	363 64	3 9	11	9	N	10					144
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	126 64	1 9	444	3	N	58					202
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	156 36	1 9	460	3	N	33					235
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	110 65	1 9	478	3	N	59	187	1			107
LESKE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264465	COMPL.	DATE 10/13/2011	TOTAL	DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	223 32	1 9	360	3	Y	29					138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	199 46	1 9	297	3	Y	42					180
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	214 55	1 9	337	3	Y	50	184	1			46
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	198 35	1 9	422	3	Y	32					78
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	225 46	1 9	541	3	Y	42					120
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	222 58	1 9	576	3	Y	53					173
OEHLKE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 265235	COMPL.	DATE 07/15/2011	TOTAL	DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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			
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2170	3	53	9	N	48					165
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2006	3	64	9	N	58					223
02	2156 N	1873	-0-	-283	-0-	1808	3	65	9	N	59	188	1			94
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1633	3	14	9	N	13					107
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2079	3	77	9	N	70					177
*05	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1823	3	25	9	N	23					200
J-HERMANN D				WELL #:	1H	RRCID	-> 265750	COMPL.	DATE 10/20/2011	TOTAL	DEPTH 13617	PERF.13695	- 17692			
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	552 113	1 9	847	3	N	103					204
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	552 276	1 9	95	9	N	86	197	1			93
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	276 98	1 9	465	3	N	89					182
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	471 101	1 9	616	3	N	92	194	1			80
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	440 100	1 9	714	3	N	91					171
*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	444 92	1 9	652	3	N	84	186	1			69

DE WITT (EAGLE DEVON ENERGY HINOJOSA A		FORD SHALE) PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				//CONT.//	216378											
				WELL #:	1H	RRCID -> 266753		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-			153 59	1 9	429	3	N	54			129
01	713 N	629	-0-	-84	-0-			464 18	1 9	147	3	N	16			145
02	448 N	323	-0-	-125	-0-			268 31	3 9	55	9	N	50			195
03	744 N	551	-0-	-193	-0-			130 1	1 9	390	3	N	28			223
04	600 N	468	-0-	-132	-0-			167 1	1 9	301	3	N	-0-	185	1	38
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-			165 30	1 9	276	3	N	27			65
EICHHORN A				WELL #:	1H	RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH	13956	PERF.13962	- 19325				
12	3224 X	2338	-0-	-886	-0-	1080 101	1 9	1157	3	N	92					218
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	1145 91	1 9	1372	3	N	83	171	1			130
02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-	1110 44	1 9	144	3	N	40					170
03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	444 136	1 9	1103	3	N	124	183	1			111
04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	650 132	1 9	998	3	N	120					231
*05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	136 80	1 9	989	3	N	73	188	1			116
GAUS A				WELL #:	1H	RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.13671	- 17799				
12	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2730 1205	3 3	240	9	N	218	190	1			262
01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	1205 1658	3 3	176	9	N	160	195	1			227
02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-	1658 1143	3 3	188	9	N	171	192	1			206
03	2945 X	1304	-0-	-1641	-0-	1143 704	3 3	161	9	N	146	178	1			174
04	2850 X	826	-0-	-2024	-0-	704 122	3 3	122	9	N	111					285
*05	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2529 115	3 3	263	9	N	239	376	1			148
PETTER A				WELL #:	1H	RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616				
12	3100 N	3194	-0-	94	94	226 416	1 9	2552	3	N	378	373	1			91
01	1130 N	1036	-0-	-94	-0-	464 85	1 9	487	3	N	77					168
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	277 339	1 9	2150	3	N	308	382	1			94
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	138 283	1 9	1909	3	N	257	184	1			167
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185 376	1 9	2191	3	N	342	380	1			129
*05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	115 252	1 9	2188	3	N	229	188	1			170

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733		
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042										COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733		
M	ALLOW 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
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	255	1	722	3	N	-0-			165
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	329	1	292	3	N	-0-			165
02	896 N	727	-0-	-169	-0-	207	1	399	3	N	110	191 1		84
						121	9							
03	961 N	741	-0-	-220	-0-	88	1	610	3	N	39			123
						43	9							
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	782	3	N	57			180
						63	9							
*05	806 N	673	-0-	-133	-0-	98	1	549	3	N	24			204
						26	9							

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089										COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475										COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476										COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638										COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931		
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	187	1	1348	3	N	192	186 1		141
						211	9							
01	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	481	1	874	3	N	50			191
						55	9							
02	1372 N	910	-0-	-462	-0-	810	3	100	9	N	91	189 1		93
03	2015 N	734	-0-	-1281	-0-	656	3	78	9	N	71			164
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	36	1	1161	3	N	123	197 1		90
						135	9							
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1354	3	N	152	192 1		50
						167	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	775 N	717 -0-	-58 -0-	153 1	502 3	N	56					218
01	775 N	673 -0-	-102 -0-	62 9	185 3	N	22					240
02	532 N	526 -0-	-6 -0-	464 1	69 9	N	63	189 1				114
03	713 N	645 -0-	-68 -0-	24 9	451 3	N	57					171
04	660 N	642 -0-	-18 -0-	131 1	393 3	N	63					234
*05	589 N	545 -0-	-44 -0-	63 9	180 1	N	34	190 1				78
				137 1	371 3	N						
				37 9								
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349												
12	32 X	32 -0-	-0-	2 1	30 9	Y	27	23 1	4 8			3
01	16 X	16 -0-	-0-	4 1	12 9	Y	11	13 1				1
02	0 X	-0- -0-	-0-			Y	64	58 1				7
03	19 X	19 -0-	-0-	2 1	17 9	Y	15	20 1				2
04	0 X	-0- -0-	-0-			Y	3	5 1				-0-
*05	0 X	-0- -0-	-0-			Y	-0-					-0-
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477												
12	1333 X	295 -0-	-1038 -0-	256 3	39 9	N	35					144
01	1333 X	494 -0-	-839 -0-	488 3	6 9	N	5					149
02	1349 X	1349 -0-	-0- -0-	1343 3	6 9	N	5					154
03	279 X	188 -0-	-91 -0-	156 3	32 9	N	29					183
04	480 X	256 -0-	-224 -0-	219 3	37 9	N	34					217
*05	1488 X	229 -0-	-1259 -0-	193 3	36 9	N	33	176 1				74
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190												
12	3906 X	764 -0-	-3142 -0-	717 3	47 9	N	43					168
01	3906 X	409 -0-	-3497 -0-	319 3	90 9	N	82					250
02	3528 X	512 -0-	-3016 -0-	481 3	31 9	N	28					278
03	1457 X	188 -0-	-1269 -0-	188 3		N	-0-	194 1				84
04	720 X	318 -0-	-402 -0-	314 3	4 9	N	4					88
05	744 X	-0- -0-	-744 -0-			N	-0-					88
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460												
12	1488 N	1064 -0-	-424 -0-	148 1	749 3	N	152	186 1				147
01	1581 N	1008 -0-	-573 -0-	167 9	458 3	N	63					210
02	1510 N	1510 -0-	-0- -0-	481 1								
03	1085 N	1070 -0-	-15 -0-	69 9	1111 3	N	121	196 1				135
04	1438 N	1438 -0-	-0- -0-	266 1	789 3	N	144					279
*05	1674 N	1176 -0-	-498 -0-	133 9	1049 3	N	191	370 1				100
				123 1	959 3	N	94					194
				158 9								
				179 1								
				210 9								
				114 1								
				103 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901															
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	965	3	N	98			215
							108	9							
01	992 N	557	-0-	-435	-0-	-0-	464	1	91	3	N	2			217
							2	9							
02	1064 N	892	-0-	-172	-0-	-0-	756	3	136	9	N	124	188	1	153
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	-0-	34	1	784	3	N	76			229
							84	9							
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	121	9	N	110			339
*05	992 N	827	-0-	-165	-0-	-0-	133	1	631	3	N	57	185	1	211
							63	9							
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172															
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	242	3	Y	257	262	1	19
							283	9							
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	258	255	1	22
							284	9							
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	230	235	1	17
							253	9							
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	346	3	Y	244	245	1	16
							268	9							
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	566	3	Y	277	261	1	32
							305	9							
*05	815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	427	3	Y	212	223	1	21
							233	9							
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881															
12	8959 X	8227	-0-	-732	-0-	-0-	1123	1	5838	3	Y	1151	1167	1	96
							1266	9							
01	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	1	99
							1217	9							
02	7728 X	7312	-0-	-416	-0-	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	1	97
							1322	9							
03	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	-0-	1047	1	5907	3	Y	1059	1074	1	82
							1165	9							
04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	-0-	920	1	5751	3	Y	1236	1160	1	158
							1360	9							
*05	8215 X	7966	-0-	-249	-0-	-0-	965	1	5689	3	Y	1193	1234	1	117
							1312	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	1000	1	5174	3	Y	866	889	1	80	
01	8184 X	7232	-0-	-952	-0-	953	9	1029	1	Y	820	824	1	76	
02	7392 X	6063	-0-	-1329	-0-	902	9	808	1	Y	958	955	1	79	
03	8184 X	7515	-0-	-669	-0-	1054	9	931	1	Y	965	969	1	75	
04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-	1062	9	801	1	Y	630	611	1	94	
*05	7223 X	6611	-0-	-612	-0-	801	1	693	9	Y	723	743	1	74	
						843	1	795	9						
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
12	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	812	1	4159	3	Y	1226	1250	1	85	
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1349	9	836	1	Y	998	997	1	86	
02	5404 X	4795	-0-	-609	-0-	1098	9	621	1	Y	933	945	1	74	
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	1026	9	756	1	Y	1091	1089	1	76	
04	5790 X	5581	-0-	-209	-0-	1200	9	656	1	Y	846	812	1	110	
*05	5983 X	5614	-0-	-369	-0-	931	9	690	1	Y	846	873	1	83	
						931	9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063															
12	10199 X	9404	-0-	-795	-0-	1278	1	6561	3	Y	1423	1450	1	114	
01	11470 X	9709	-0-	-1761	-0-	1565	9	1316	1	Y	1221	1225	1	110	
02	9772 X	7657	-0-	-2115	-0-	1343	9	1035	1	Y	586	634	1	62	
03	10819 X	10260	-0-	-559	-0-	645	9	1191	1	Y	1649	1594	1	117	
04	10050 X	9255	-0-	-795	-0-	1814	9	1041	1	Y	1506	1432	1	191	
*05	9703 X	8945	-0-	-758	-0-	1041	1	1657	9	Y	1394	1449	1	136	
						1070	1	1533	9						
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678															
12	34007 X	28421	-0-	-5586	-0-	328	1	26040	3	Y	1866	1805	1	258	
01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	2053	9	573	1	Y	1757	1898	1	117	
02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-	1933	9	894	1	Y	1720	1657	1	180	
03	29481 X	26455	-0-	-3026	-0-	1892	9	301	1	Y	1720	1657	1	243	
04	28530 X	24781	-0-	-3749	-0-	1892	9	298	1	Y	1664	1721	1	186	
*05	28179 X	25200	-0-	-2979	-0-	1830	9	307	1	Y	1699	1628	1	257	
						1869	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26071 X	21261	-0-	-4810	-0-	250 1	19728 3	Y	1166	1129 1				161
01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	1283 9	437 1	17335 3	Y	1080	1169 1			72
02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	1188 9	677 1	16959 3	Y	1119	1074 1			117
03	22196 X	18928	-0-	-3268	-0-	1231 9	229 1	17530 3	Y	1063	1030 1			150
04	21480 X	18651	-0-	-2829	-0-	1169 9	228 1	17290 3	Y	1030	1065 1			115
*05	21080 X	19277	-0-	-1803	-0-	1133 9	239 1	17876 3	Y	1056	1011 1			160
						1162 9								
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872														
12	33790 X	28453	-0-	-5337	-0-	295 1	26391 3	Y	1606	1558 1				222
01	30597 X	24846	-0-	-5751	-0-	1767 9	515 1	22617 3	Y	1558	1676 1			104
02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	1714 9	921 1	22872 3	Y	1556	1497 1			163
03	28303 X	25965	-0-	-2338	-0-	1712 9	270 1	24052 3	Y	1494	1446 1			211
04	27390 X	24381	-0-	-3009	-0-	1643 9	297 1	22491 3	Y	1448	1497 1			162
*05	28303 X	24950	-0-	-3353	-0-	1593 9	308 1	23035 3	Y	1461	1402 1			221
						1607 9								
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
12	8060 X	5590	-0-	-2470	-0-	63 1	4771 3	Y	687	675 1				95
01	7595 X	4842	-0-	-2753	-0-	756 9	111 1	3953 3	Y	707	755 1			47
02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	778 9	160 1	3115 3	Y	498	493 1			52
03	6045 X	4136	-0-	-1909	-0-	548 9	58 1	3746 3	Y	302	311 1			43
04	5850 X	4240	-0-	-1610	-0-	332 9	55 1	4034 3	Y	137	165 1			15
*05	5673 X	4031	-0-	-1642	-0-	151 9	53 1	3853 3	Y	114	112 1			17
						125 9								
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
12	36208 X	29793	-0-	-6415	-0-	349 1	27656 3	Y	1625	1574 1				225
01	35123 X	27589	-0-	-7534	-0-	1788 9	610 1	25278 3	Y	1546	1668 1			103
02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	1701 9	956 1	23626 3	Y	1562	1502 1			163
03	30907 X	26895	-0-	-4012	-0-	1718 9	320 1	24857 3	Y	1562	1504 1			221
04	29700 X	25341	-0-	-4359	-0-	1718 9	312 1	23337 3	Y	1538	1587 1			172
*05	29822 X	25716	-0-	-4106	-0-	1692 9	320 1	23672 3	Y	1567	1502 1			237
						1724 9								

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 #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22196 X	17247	-0-	-4949	-0-	1296 1	13840 3	Y	1919	1756 0	190 1	127		
						2111 9								
01	18631 X	16563	-0-	-2068	-0-	1183 1	12953 3	Y	2206	2000 0	144 1	189		
						2427 9								
02	16828 X	14070	-0-	-2758	-0-	1058 1	11095 3	Y	1743	1617 0	155 1	160		
						1917 9								
*03	18631 X	15708	-0-	-2923	-0-	1227 1	12124 3	Y	2143	2060 0		243		
						2357 9								
04	17580 X	16548	-0-	-1032	-0-	1290 1	11786 3	Y	3156	3155 0	138 1	106		
						3472 9								
*05	17236 X	15676	-0-	-1560	-0-	1178 1	11902 3	Y	2360	2352 0		114		
						2596 9								
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
12	66929 X	37610	-0-	-29319	-0-	465 1	36419 3	Y	660	334 0	280 1	46		
						726 9								
01	58900 X	36569	-0-	-22331	-0-	465 1	34593 3	Y	1374	1370 0	35 1	15		
						1511 9								
02	47544 X	33367	-0-	-14177	-0-	1030 1	30780 3	Y	1415	1129 0	260 1	41		
						1557 9								
*03	52638 X	33965	-0-	-18673	-0-	465 1	32324 3	Y	1069	1040 0	57 1	13		
						1176 9								
04	44730 X	30488	-0-	-14242	-0-	1165 1	28205 3	Y	1016	952 0	32 1	45		
						1118 9								
*05	41447 X	29071	-0-	-12376	-0-	1126 1	26898 3	Y	952	855 0	98 1	44		
						1047 9								
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
12	60729 X	35937	-0-	-24792	-0-	465 1	32946 3	Y	2296	2189 0	92 1	15		
						2526 9								
01	55118 X	34107	-0-	-21011	-0-	465 1	31385 3	Y	2052	2047 0	12 1	8		
						2257 9								
02	43372 X	31254	-0-	-12118	-0-	946 1	28182 3	Y	1933	1650 0	251 1	40		
						2126 9								
*03	47616 X	32888	-0-	-14728	-0-	465 1	30712 3	Y	1555	1526 0	56 1	13		
						1711 9								
04	40500 X	31463	-0-	-9037	-0-	1181 1	28800 3	Y	1347	1299 0	27 1	34		
						1482 9								
*05	37417 X	29908	-0-	-7509	-0-	1139 1	27368 3	Y	1274	1204 0	72 1	32		
						1401 9								
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
12	54312 X	35435	-0-	-18877	-0-	465 1	32925 3	Y	1859	1772 0	75 1	12		
						2045 9								
01	51739 X	33340	-0-	-18399	-0-	465 1	30951 3	Y	1749	1745 0	10 1	6		
						1924 9								
02	42560 X	30660	-0-	-11900	-0-	934 1	27924 3	Y	1638	1358 0	246 1	40		
						1802 9								
*03	41075 X	31100	-0-	-9975	-0-	465 1	29207 3	Y	1298	1228 0	78 1	32		
						1428 9								
04	39750 X	29635	-0-	-10115	-0-	1032 1	27332 3	Y	1155	1028 0	69 1	90		
						1271 9								
*05	37293 X	29251	-0-	-8042	-0-	1014 1	26946 3	Y	1174	948 0	213 1	103		
						1291 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
LANE A-LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295652	COMPL.	DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.	13555	-	23758				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	65317	X	46798	-0-	-18519	-0-			465	1	44086	3	Y	2043	1938	0	90	1		15	
01	63457	X	43890	-0-	-19567	-0-			2247	9	41414	3	Y	1828	1825	0	11	1		7	
02	52332	X	38274	-0-	-14058	-0-			2011	9	35038	3	Y	1870	1559	0	274	1		44	
*03	51863	X	33155	-0-	-18708	-0-			1179	1	31089	3	Y	1455	1328	0	114	1		57	
04	50190	X	27191	-0-	-22999	-0-			2057	9	25012	3	Y	1037	966	0	78	1		50	
*05	49507	X	25923	-0-	-23584	-0-			1601	9	23447	3	Y	1350	977	0	253	1		170	
									1038	1											
									1141	9											
									991	1											
									1485	9											
LANE A				WELL #:	5H	RRCID ->	295665	COMPL.	DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.	13525	-	22756				
12	81127	X	55306	-0-	-25821	-0-			465	1	51984	3	Y	2597	2097	0	430	1		70	
01	71393	X	51306	-0-	-20087	-0-			2857	9	48842	3	Y	1817	1810	0	54	1		23	
02	61152	X	44901	-0-	-16251	-0-			465	1	40833	3	Y	2456	1519	0	827	1		133	
*03	61442	X	43963	-0-	-17479	-0-			1999	9	41716	3	Y	1620	1513	0	192	1		48	
04	59460	X	39254	-0-	-20206	-0-			1366	1	36112	3	Y	1505	1414	0	75	1		64	
*05	58528	X	38339	-0-	-20189	-0-			2702	9	35189	3	Y	1528	1280	0	199	1		113	
									1782	9											
									1486	1											
									1656	9											
									1469	1											
									1681	9											
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295666	COMPL.	DATE	01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.	13615	-	18482				
12	39680	X	36461	-0-	-3219	-0-			465	1	33357	3	Y	2399	2034	0	314	1		51	
01	35030	X	34208	-0-	-822	-0-			2639	9	31731	3	Y	1829	1825	0	40	1		15	
02	30156	X	29764	-0-	-392	-0-			465	1	26872	3	Y	1821	1534	0	261	1		41	
*03	37975	X	29142	-0-	-8833	-0-			2012	9	26749	3	Y	1753	1700	0	70	1		24	
04	36750	X	27221	-0-	-9529	-0-			889	1	24406	3	Y	1655	1415	0	95	1		169	
*05	37975	X	26992	-0-	-10983	-0-			2003	9	24414	3	Y	1420	1223	0	276	1		90	
									1928	9											
									994	1											
									1821	9											
									1016	1											
									1562	9											
GAIDA A-MOC B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297876	COMPL.	DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13779	PERF.	13750	-	23019				
12	594921	X	460073	-0-	-134848	-0-			314	1	429717	3	Y	27311	27219	0	61	1		55	
01	527992	X	424322	-0-	-103670	-0-			30042	9	394726	3	Y	26655	26650	0	27	1		33	
02	476896	X	366673	-0-	-110223	-0-			275	1	344593	3	Y	19691	19683	0	38	1		3	
*03	527992	X	432140	-0-	-95852	-0-			29321	9	411055	3	Y	18685	18551	0	94	1		43	
04	438990	X	308355	-0-	-130635	-0-			420	1	292899	3	Y	13526	13097	0	255	1		217	
*05	453623	X	234919	-0-	-218704	-0-			21660	9	221439	3	Y	11462	11226	0	167	1		286	
									531	1											
									20554	9											
									577	1											
									14879	9											
									872	1											
									12608	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
MOC A-MOC B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	297877	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.13600	- 22892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	462396 X	446144	-0-	-16252	-0-	344	1	428886	3	Y	15376	15325	0	28	1		26
						16914	9					16	8				
01	462396 X	316564	-0-	-145832	-0-	301	1	304025	3	Y	11125	11121	0	13	1		17
						12238	9										
02	417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420	1	227341	3	Y	8363	7816	0	379	1		185
						9199	9										
*03	462396 X	207590	-0-	-254806	-0-	258	1	199015	3	Y	7561	6673	0	787	1		286
						8317	9										
04	430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	294	1	148537	3	Y	5114	5097	0	294	1		9
						5625	9										
*05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	514	1	130032	3	Y	4609	4609	0	7	1		2
						5070	9										
MOC A-MOC B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13950	- 21473			
12	474889 X	368907	-0-	-105982	-0-	279	1	355332	3	Y	12087	11848	0	153	1		164
						13296	9					13	8				
01	469030 X	264100	-0-	-204930	-0-	244	1	255229	3	Y	7843	7746	0	82	1		179
						8627	9										
02	423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420	1	200589	3	Y	6846	6710	0	269	1		46
						7531	9										
*03	469030 X	174523	-0-	-294507	-0-	220	1	168486	3	Y	5288	5288	0	46	1		-0-
						5817	9										
04	358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	283	1	141978	3	Y	4387	4387	0				-0-
						4826	9										
*05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	371	1	94300	3	Y	3409	3409	0				-0-
						3750	9										
MOC A-MOC B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13635	- 22639			
12	413385 X	386839	-0-	-26546	-0-	371333	3	15506	9	Y	14096	13861	0	139	1		160
												14	8				
01	466767 X	285305	-0-	-181462	-0-	272307	3	12998	9	Y	11816	11703	0	80	1		193
02	421596 X	216140	-0-	-205456	-0-	207190	3	8950	9	Y	8136	8094	0	221	1		14
*03	466767 X	189548	-0-	-277219	-0-	181635	3	7913	9	Y	7194	7194	0	14	1		-0-
04	374850 X	149163	-0-	-225687	-0-	142660	3	6503	9	Y	5912	5912	0				-0-
*05	387345 X	128480	-0-	-258865	-0-	122659	3	5821	9	Y	5292	5292	0				-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						98
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 13085	PERF.13421 - 17982			
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
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	27 3	13 9	N	12	71 1		41
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 1		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 1	589 3	N	90	89 1		1
						2 4	99 9					
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083 - 17444			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272596	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162 - 19591			
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1081 3	13 4	Y	140	128 1		12
						154 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	23 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LANGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273529	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL	DEPTH 13171	PERF.14096 - 19975			
12	1333 X	169	-0-	-1164	-0-	155 3	14 9	N	13			120
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			120
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	91 3	11 9	N	10			130
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			130
04	150 X	43	-0-	-107	-0-	23 3	1 4	N	17			147
						19 9						
05	155 X	82	-0-	-73	-0-	14 3	2 4	N	60	60 1		147
						66 9						
POTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448 - 18793			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
KAISER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274666	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL	DEPTH 13329	PERF.13253 - 20196			
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2380 3	10 4	Y	86	110 1		7
						95 9						
01	2077 N	812	-0-	-1265	-0-	759 3	6 4	Y	43	35 1		15
						47 9						
02	1876 N	1192	-0-	-684	-0-	1037 3	11 4	Y	131	115 1		31
						144 9						
03	2077 N	72	-0-	-2005	-0-	38 3	2 4	Y	29	44 1		16
						32 9						
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	432 3	3 4	Y	31	28 1		19
						34 9						
05	1333 N	539	-0-	-794	-0-	479 3	4 4	Y	51	31 1		39
						56 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT				//CONT.// 24492 500 253162 WELL #:	3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274668		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02	0 X 1984 X 3545 X	-0- 263 3545	-0- -0- -0-	-0- -1721 -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- 18 3243 278	4 4 3 9	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	Y Y Y	-0- 223 253	-0- 187 278	1 1 1	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- 36 11
03 04 05	0 X 240 X 3627 X	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -240 -3627	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	Y Y Y	1 -0- -0-	8 -0- 3	1 1 1	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- 4 1
FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274669		COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481						
12 01 02	1905 N 2480 N 2212 N	1905 59 442	-0- -0- -0-	-0- -2421 -1770	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- 1848 50 6 346 89 1451 26 2279 14 1026 17	3 9 4 3 9 3 9 3 9 3 9	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	45 48 81	59 61 85	1 1 1	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	21 8 4
03 04 05	1891 N 2296 N 1045 N	1483 2296 1045	-0- -0- -0-	-408 -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	Y Y Y	24 13 15	2 -0- 33	1 1 1	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	26 39 21
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862						
12 01 02 03 04 05	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-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663						
12 01 02 03 04 05	0 X 0 X 0 X 0 X 0 X 0 X	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-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-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285563		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078						
12 01 02 03 04 05	5828 X 5363 X 4592 X 5084 X 4920 X 4743 X	4745 3866 4289 4582 4059 1542	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1083 -1497 -303 -502 -861 -3201	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- 4272 431 3507 329 3753 493 4146 400 3668 364 1421 112	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	Y Y Y Y Y Y	392 299 448 364 331 102	397 248 556 359 278 144	1 1 1 1 1 1	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	94 145 37 41 94 52

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	330	391 1		89
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	396	393 1		92
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	321	285 1		128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	361 1		126
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29 1		26 2		N	347	407 1		66
						382 9								
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48 1		26 2		N	352	237 1		181
						387 9								
MARATHON OIL EF LLC 525398														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
12	1054 N	839	-0-	-215	-0-	175 1		639 3	Y		23	23 0		-0-
						25 9								
01	961 N	121	-0-	-840	-0-	9 1		45 3	Y		61	61 0		-0-
						67 9								
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	94 1		441 3	Y		167	167 0		-0-
						184 9								
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	175 1		696 3	Y		370	370 0		-0-
						407 9								
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40 1		184 3	Y		17	17 0		-0-
						19 9								
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	101 1		532 3	Y		147	147 0		-0-
						162 9								
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	313	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	19	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032														
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2635	3	109	9	N	99	99	0	-0-
01	1240 X	945	-0-	-295	-0-	904	3	41	9	N	37	37	0	-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0	-0-
03	3100 N	3359	-0-	259	259	3152	3	207	9	N	188	188	0	-0-
*04	2927 N	2668	-0-	-259	-0-	2574	3	94	9	N	85	85	0	-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2524	3	97	9	N	88	88	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280														
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	111	111	0	-0-
						122	9							
01	837 N	496	-0-	-341	-0-	19	1	401	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	20	1	458	3	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
03	899 N	600	-0-	-299	-0-	32	1	482	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
05	589 N	162	-0-	-427	-0-	9	1	138	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	733	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	135	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	744 N	523	-0-	-221	-0-	514	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	658	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	682 N	510	-0-	-172	-0-	500	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277						
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	676	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	471	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1081	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649						
12	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2290	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
01	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2399	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	1846	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2437	3	94	9	Y	85	85	0	-0-
*04	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	2266	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
05	2449 X	2399	-0-	-50	-0-	2310	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	73 1	3548 3	Y	38	38	0	-0-	
01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	42 9	8205 3	Y	65	65	0	-0-	
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	126 1	6330 3	Y	51	51	0	-0-	
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	72 9	4178 3	Y	48	48	0	-0-	
*04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	81 1	3721 3	Y	54	54	0	-0-	
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	56 9	3296 3	Y	99	99	0	-0-	
						71 1							
						53 9							
						73 1							
						59 9							
						73 1							
						109 9							
GARVEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	23	23	0	-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	25 9	51 3	Y	24	24	0	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	10	10	0	-0-	
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	26 9	52 3	Y	10	10	0	-0-	
*04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2 1	50 3	Y	8	8	0	-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 9	49 3	Y	11	11	0	-0-	
						2 1							
						9 9							
						12 9							
SCHROEDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12 1	579 3	Y	111	111	0	-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	122 9	524 3	Y	110	110	0	-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8 1	334 3	Y	77	77	0	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	121 9	341 3	Y	117	117	0	-0-	
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4 1	385 3	Y	98	98	0	-0-	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	85 9	373 3	Y	102	102	0	-0-	
						6 1							
						129 9							
						8 1							
						108 9							
						8 1							
						112 9							
STRIEBER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297 3	20 9	Y	18	18	0	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247 3	21 9	Y	19	19	0	-0-	
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1550 3	15 9	Y	14	14	0	-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329 3	22 9	Y	20	20	0	-0-	
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	Y	10	10	0	-0-	
05	806 N	203	-0-	-603	-0-	172 3	31 9	Y	28	28	0	-0-	
WARLING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4562 3	64 9	Y	58	58 0				-0-
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4107 3	95 9	Y	86	86 0				-0-
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4396 3	56 9	Y	51	51 0				-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6855 3	51 9	Y	46	46 0				-0-
*04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7100 3	46 9	Y	42	42 0				-0-
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7755 3	41 9	Y	37	37 0				-0-
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13480 - 18231														
12	1736 X	899	-0-	-837	-0-	4 1	782 3	Y	103	103 0				-0-
						113 9								
01	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	1 1	356 3	Y	-0-					-0-
02	1568 X	616	-0-	-952	-0-	3 1	580 3	Y	30	30 0				-0-
						33 9								
03	1550 X	759	-0-	-791	-0-	4 1	733 3	Y	20	20 0				-0-
						22 9								
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	4 1	701 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382														
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1543 3	29 9	Y	26	26 0				-0-
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	846 3	122 9	Y	111	111 0				-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1790 3	57 9	Y	52	52 0				-0-
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1069 3	69 9	Y	63	63 0				-0-
*04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1585 3	34 9	Y	31	31 0				-0-
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1536 3	41 9	Y	37	37 0				-0-
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836														
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	701 3	19 9	Y	17	17 0				-0-
01	1023 N	693	-0-	-330	-0-	686 3	7 9	Y	6	6 0				-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991 3	23 9	Y	21	21 0				-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-					-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-					-0-
05	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983 3		Y	-0-					-0-
WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	535 3	25 9	Y	23	23 0				-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1720 3	79 9	Y	72	72 0				-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	961 3	40 9	Y	36	36 0				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	789 3	21 9	Y	19	19 0				-0-
*04	1710 N	556	-0-	-1154	-0-	528 3	28 9	Y	25	25 0				-0-
05	1116 N	511	-0-	-605	-0-	491 3	20 9	Y	18	18 0				-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BIEMER 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	310 N	130	-0-	-180	-0-			109	3	21	9	N	19	19	0	-0-	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-			913	3	25	9	N	23	23	0	-0-	
02	56 N	9	-0-	-47	-0-			9	3			N	-0-			-0-	
03	124 N	14	-0-	-110	-0-			8	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
04	390 N	19	-0-	-371	-0-			18	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-			217	3	46	9	N	42	42	0	-0-	
JAMES GANO 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591					
12	806 N	452	-0-	-354	-0-			17	1	379	3	Y	51	51	0	-0-	
								56	9								
01	899 N	740	-0-	-159	-0-			30	1	620	3	Y	82	82	0	-0-	
								90	9								
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-			20	1	438	3	Y	81	81	0	-0-	
								89	9								
03	465 N	460	-0-	-5	-0-			13	1	370	3	Y	70	70	0	-0-	
								77	9								
*04	720 N	453	-0-	-267	-0-			14	1	374	3	Y	59	59	0	-0-	
								65	9								
05	620 N	293	-0-	-327	-0-			10	1	231	3	Y	47	47	0	-0-	
								52	9								
BOLDT 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642					
12	3007 X	2525	-0-	-482	-0-			124	1	2042	3	Y	326	326	0	-0-	
								359	9								
01	3007 X	1410	-0-	-1597	-0-			76	1	1107	3	Y	206	206	0	-0-	
								227	9								
02	2716 X	74	-0-	-2642	-0-			21	3	53	9	Y	48	48	0	-0-	
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			125	1	3178	3	Y	465	465	0	-0-	
								512	9								
*04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-			168	1	2918	3	Y	484	484	0	-0-	
								532	9								
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-			137	1	2642	3	Y	432	432	0	-0-	
								475	9								
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402					
12	1085 N	393	-0-	-692	-0-			391	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
01	1178 N	448	-0-	-730	-0-			434	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
02	952 N	689	-0-	-263	-0-			631	3	58	9	Y	53	53	0	-0-	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-			722	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
04	420 N	338	-0-	-82	-0-			327	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
05	744 N	123	-0-	-621	-0-			122	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
EDGAR SMITH 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942					
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-			1930	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
01	3100 N	3222	-0-	122	122			3222	3			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3024	-0-	224	346			3024	3			Y	-0-			-0-	
03	2125 N	1779	-0-	-346	-0-			1758	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
04	2160 X	131	-0-	-2029	-0-			100	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
05	2232 X	897	-0-	-1335	-0-			831	3	66	9	Y	60	60	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 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	892	3	125	9	Y	114	114	0	-0-	
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	874	3	102	9	Y	93	93	0	-0-	
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	806	3	109	9	Y	99	99	0	-0-	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	849	3	107	9	Y	97	97	0	-0-	
*04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	891	3	101	9	Y	92	92	0	-0-	
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	815	3	92	9	Y	84	84	0	-0-	
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212															
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	331	331	0	-0-	
						364	9								
01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	72	1	1470	3	Y	258	258	0	-0-	
						284	9								
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	66	1	1442	3	Y	288	288	0	-0-	
						317	9								
03	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	57	1	1646	3	Y	334	334	0	-0-	
						367	9								
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	64	1	1685	3	Y	332	332	0	-0-	
						365	9								
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	Y	326	326	0	-0-	
						359	9								
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	570	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
01	620 N	221	-0-	-399	-0-	209	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
02	672 N	624	-0-	-48	-0-	589	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	624	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	609	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1112	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	830	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
*04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1036	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232															
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	85	85	0	-0-	
						94	9								
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	44	44	0	-0-	
						48	9								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	41	41	0	-0-	
						45	9								
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	34	34	0	-0-	
						37	9								
*04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2463	3	Y	74	74	0	-0-	
						81	9								
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	185	1	2628	3	Y	80	80	0	-0-	
						88	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
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
12	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	73	1	1673	3	Y	70	70	0	-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	77	9	1620	3	Y	78	78	0	-0-
02	1792 N	1641	-0-	-151	-0-	80	1	1494	3	Y	71	71	0	-0-
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	86	9	1688	3	Y	68	68	0	-0-
*04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	69	1	1513	3	Y	56	56	0	-0-
05	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	78	9	1585	3	Y	67	67	0	-0-
						59	1							
						75	9							
						57	1							
						62	9							
						71	1							
						74	9							
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	90	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	62	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	50	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	45	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	191	191	0	-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	210	9	577	3	Y	119	119	0	-0-
02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	39	1	178	9	Y	162	162	0	-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	131	9	933	3	Y	234	234	0	-0-
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	447	3	824	3	Y	179	179	0	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	196	196	0	-0-
						257	9							
						47	1							
						197	9							
						41	1							
						216	9							
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745														
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	232	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0	-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1240	3	116	9	N	105	105	0	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	1110 N	49	-0-	-1061	-0-	24	3	25	9	N	23	23	0	-0-
05	837 N	6	-0-	-831	-0-	2	3	4	9	N	4	4	0	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783														
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	26	1	96	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	4	1	20	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	5	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
*04	210 N	28	-0-	-182	-0-	1	1	5	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
01	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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														
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	887	3	32	9	N	29	29	0	-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	816	3	24	9	N	22	22	0	-0-
02	840 N	445	-0-	-395	-0-	430	3	15	9	N	14	14	0	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	810 N	21	-0-	-789	-0-	14	3	7	9	N	6	6	0	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902														
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	228	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	9	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
*04	240 N	70	-0-	-170	-0-	33	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	94	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC KOOPMAN 01			//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
			//CONT.//		WELL #:		01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	17	17	0			-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	19	9	45	3	Y	15	15	0			-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	17	9	11	3	Y	1	1	0			-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	9	33	3	Y	1	1	0			-0-
*04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	17	17	0			-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	1	9	85	3	Y	-0-					-0-
J B DUDERSTADT 01			WELL #:		01H	RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951				
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1516	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
01	3100 N	3821	-0-	721	721	3608	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
02	2775 N	2054	-0-	-721	-721	1739	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-34	1247	3	393	9	Y	357	357	0			-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1751	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
05	1674 X	1589	-0-	-85	-85	1449	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
WILD 01			WELL #:		01H	RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672				
12	372 N	299	-0-	-73	-73	299	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	736	-0-	-194	-194	719	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	720 N	265	-0-	-455	-455	265	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	138	-0-	-451	-451	138	3			Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY 05			WELL #:		01H	RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903				
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	1953 N	1871	-0-	-82	-82	1856	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1736 N	1666	-0-	-70	-70	1630	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
04	1800 N	763	-0-	-1037	-1037	763	3			Y	-0-					-0-
05	1209 N	469	-0-	-740	-740	468	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
COSTLOW 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662				
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-5	336	3			N	-0-					-0-
02	392 N	21	-0-	-371	-371	21	3			N	-0-					-0-
03	806 N	109	-0-	-697	-697	109	3			N	-0-					-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
PEDRAZA 01			WELL #:		01H	RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912				
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-166	522	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
02	700 N	189	-0-	-511	-511	185	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	744 N	198	-0-	-546	-546	194	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-62	521	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
SCHORLEMER 02				WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	130	-0-	-738	-0-	6 1	26 3	Y	89	89 0			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	98 9	138 1	Y	114	114 0			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	125 9	104 1	Y	93	93 0			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	102 9	95 1	Y	88	88 0			-0-
*04	780 N	647	-0-	-133	-0-	97 9	103 1	Y	60	60 0			-0-
05	744 N	516	-0-	-228	-0-	66 9	79 1	Y	24	24 0			-0-
						26 9							

BRUNS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271	
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	63 1	1707 3	Y	435	435 0			-0-
01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	479 9	63 1	Y	318	318 0			-0-
02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	350 9	31 1	Y	70	70 0			-0-
03	2263 X	1548	-0-	-715	-0-	77 9	74 1	Y	332	332 0			-0-
*04	2190 X	1810	-0-	-380	-0-	365 9	92 1	Y	331	331 0			-0-
05	2263 X	1655	-0-	-608	-0-	92 1	364 9	Y	334	334 0			-0-
						80 1	1208 3	Y					
						367 9							

BRUNS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371	
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	18 1	477 3	Y	2	2 0			-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	2 9	21 1	Y	2	2 0			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	2 9	17 1	Y	2	2 0			-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	2 9	26 1	Y	2	2 0			-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 9	32 1	Y	2	2 0			-0-
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	2 9	22 1	Y	3	3 0			-0-
						3 9							

AFFLERBACH 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
GARVEL 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
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
12	1116 N	990	-0-	-126	-0-	41 1	929 3	Y	18	18	0		-0-
01	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	20 9	1032 3	Y	52	52	0		-0-
02	1120 N	908	-0-	-212	-0-	51 1	837 3	Y	29	29	0		-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	57 9	850 3	Y	54	54	0		-0-
*04	1110 N	247	-0-	-863	-0-	39 1	142 3	Y	91	91	0		-0-
05	992 N	449	-0-	-543	-0-	32 9	334 3	Y	91	91	0		-0-
						30 1							
						59 9							
						5 1							
						100 9							
						15 1							
						100 9							
BRUNS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13480 - 18181	
12	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	75 1	2023 3	Y	467	467	0		-0-
01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	514 9	1939 3	Y	336	336	0		-0-
02	2464 X	2428	-0-	-36	-0-	92 1	1929 3	Y	378	378	0		-0-
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	370 9	1847 3	Y	432	432	0		-0-
*04	2580 X	2513	-0-	-67	-0-	83 1	1895 3	Y	445	445	0		-0-
05	2697 X	2337	-0-	-360	-0-	416 9	1765 3	Y	414	414	0		-0-
						123 1							
						475 9							
						128 1							
						490 9							
						117 1							
						455 9							
JO ANN MUELLER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
12	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581 3		Y	-0-				-0-
01	1302 N	473	-0-	-829	-0-	473 3		Y	-0-				-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-				-0-
03	589 N	247	-0-	-342	-0-	247 3		Y	-0-				-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	840 3	24 9	Y	22	22	0		-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344 3	17 9	Y	15	15	0		-0-
HOPE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
12	3286 X	2788	-0-	-498	-0-	11 1	2335 3	Y	402	402	0		-0-
01	3255 X	1009	-0-	-2246	-0-	442 9	866 3	Y	127	127	0		-0-
02	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	3 1	2458 3	Y	317	317	0		-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	140 9	3412 3	Y	509	509	0		-0-
*04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	14 1	2079 3	Y	354	354	0		-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	349 9		Y	-0-				-0-
						21 1							
						560 9							
						13 1							
						389 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	436	1	4506	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	336	1	2595	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1212	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
*04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
12	4278 X	2639	-0-	-1639	-0-	11	1	2209	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
01	3968 X	2776	-0-	-1192	-0-	8	1	2434	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	21	1	3598	3	Y	468	468	0	-0-
						515	9							
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	17	1	2859	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-	1	1	118	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
12	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1201	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3988	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2696	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
12	930 N	133	-0-	-797	-0-	6	1	29	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							
01	651 N	525	-0-	-126	-0-	87	1	355	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	48	1	225	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
*04	510 N	352	-0-	-158	-0-	46	1	219	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	48	1	256	3	Y	87	87	0	-0-
						96	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
SCHORLEMER 02				WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	837 N	35	-0-	-802	-0-	-0-		2	1	10	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	482	3	Y	73	73	0			-0-
								80	9									-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	32	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	566	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	626	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									-0-

DWORACZYK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901						
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	-0-		511	1	5289	3	Y	540	540	0			-0-
								594	9									-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	1041	3	Y	451	451	0			-0-
								496	9									-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	3212	3	Y	705	705	0			-0-
								776	9									-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1	3065	3	Y	724	724	0			-0-
								796	9									-0-
*04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-		364	1	4172	3	Y	817	817	0			-0-
								899	9									-0-
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	3698	3	Y	831	831	0			-0-
								914	9									-0-

DWORACZYK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961						
12	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	-0-		819	1	8477	3	Y	941	941	0			-0-
								1035	9									-0-
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-		795	1	6124	3	Y	865	865	0			-0-
								952	9									-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-		648	1	4718	3	Y	668	668	0			-0-
								735	9									-0-
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	-0-		649	1	5531	3	Y	721	721	0			-0-
								793	9									-0-
*04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	5020	3	Y	1063	1063	0			-0-
								1169	9									-0-
05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	-0-		414	1	4927	3	Y	1034	1034	0			-0-
								1137	9									-0-

SCHROEDER 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501						
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	135	1	3078	3	Y	244	244	0		-0-
01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	268	9	3243	3	Y	275	275	0		-0-
02	4060 X	3692	-0-	-368	-0-	160	1	3206	3	Y	308	308	0		-0-
03	3999 X	3447	-0-	-552	-0-	303	9	3034	3	Y	279	279	0		-0-
*04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	147	1	2926	3	Y	227	227	0		-0-
05	4092 X	3262	-0-	-830	-0-	339	9	2840	3	Y	268	268	0		-0-
						106	1								
						307	9								
						111	1								
						250	9								
						127	1								
						295	9								
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841															
12	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	359	1	1313	3	Y	104	104	0		-0-
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	114	9	1419	3	Y	84	84	0		-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	357	1	1251	3	Y	49	49	0		-0-
03	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	92	9	1252	3	Y	55	55	0		-0-
*04	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	277	1	1224	3	Y	46	46	0		-0-
05	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	54	9	1262	3	Y	64	64	0		-0-
						333	1								
						61	9								
						264	1								
						51	9								
						243	1								
						70	9								
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971															
12	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	110	1	2513	3	Y	352	352	0		-0-
01	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	387	9	2609	3	Y	363	363	0		-0-
02	2744 X	2723	-0-	-21	-0-	128	1	2269	3	Y	318	318	0		-0-
03	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	399	9	2523	3	Y	347	347	0		-0-
*04	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	104	1	2302	3	Y	320	320	0		-0-
05	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	350	9	2344	3	Y	319	319	0		-0-
						88	1								
						382	9								
						87	1								
						352	9								
						105	1								
						351	9								
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671															
12	4526 X	3824	-0-	-702	-0-	15	1	3128	3	Y	619	619	0		-0-
01	4526 X	2648	-0-	-1878	-0-	681	9	2243	3	Y	362	362	0		-0-
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	3	Y	583	583	0		-0-
03	4154 X	3159	-0-	-995	-0-	398	9	2463	3	Y	619	619	0		-0-
*04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	20	1			Y	-0-				-0-
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	641	9			Y	-0-				-0-
						15	1								
						681	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
12	403 N	286	-0-	-0-	-117	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	47	9	Y	43	43	0	-0-	-0-					
02	280 N	257	-0-	-0-	-23	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	-0-					
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	-0-					
04	360 N	275	-0-	-0-	-85	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	-0-					
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	66	9	Y	60	60	0	-0-	-0-					

BARROW 01															WELL #:	04H	RRCID -> 269397	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13720	- 17351

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					

KLEINE 01															WELL #:	02H	RRCID -> 269532	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 13511	PERF.13670	- 19711

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					

BARROW 01															WELL #:	02H	RRCID -> 269567	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 13711	PERF.13715	- 17361

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-					

BARROW 01															WELL #:	03H	RRCID -> 270125	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 13729	PERF.13685	- 17301

12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	99	99	0	-0-	-0-					
							109	9													
01	1054 N	793	-0-	-0-	-261	-0-	47	1	680	3	Y	60	60	0	-0-	-0-					
							66	9													
02	1036 N	291	-0-	-0-	-745	-0-	265	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	-0-					
03	1147 N	540	-0-	-0-	-607	-0-	18	1	449	3	Y	66	66	0	-0-	-0-					
							73	9													
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	87	87	0	-0-	-0-					
							96	9													
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	820	3	Y	70	70	0	-0-	-0-					
							77	9													

FINNEY-BARKER UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 270332	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 13648	PERF.15357	- 18559

12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-			97	97					
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-			97	97					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97	97					
03	682 N	644	-0-	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-			97	97					
04	660 N	422	-0-	-0-	-238	-0-	422	3			Y	-0-			97	97					
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			97	97					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-			54
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			54
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			54
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			54
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781														
12	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2153	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
02	1876 N	1618	-0-	-258	-0-	1583	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
03	1984 N	465	-0-	-1519	-0-	454	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2217	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050														
12	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1406	1	14527	3	Y	1839	1839	0	-0-
						2023	9							
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1787	1	13719	3	Y	1855	1855	0	-0-
						2041	9							
02	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	1684	1	12222	3	Y	1499	1499	0	-0-
						1649	9							
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	1511	1	12867	3	Y	1550	1550	0	-0-
						1705	9							
*04	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	1068	1	12199	3	Y	887	887	0	-0-
						976	9							
05	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	1020	1	12112	3	Y	615	615	0	-0-
						677	9							
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771														
12	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	261	1	7084	3	Y	1074	1074	0	-0-
						1181	9							
01	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	334	1	7027	3	Y	1074	1074	0	-0-
						1181	9							
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	283	1	6539	3	Y	849	849	0	-0-
						934	9							
03	8525 X	7336	-0-	-1189	-0-	396	1	5916	3	Y	931	931	0	-0-
						1024	9							
*04	8280 X	7752	-0-	-528	-0-	429	1	6310	3	Y	921	921	0	-0-
						1013	9							
*05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	345	1	5210	3	Y	762	762	0	-0-
						838	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
01	3720 X	1969	-0-	-1751	-0-	-1751	-0-	1895	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
02	3360 X	721	-0-	-2639	-0-	-2639	-0-	711	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	-1033	-0-	2581	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
04	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	-335	-0-	2996	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
05	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	-457	-0-	3016	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13590 - 20871						
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5030	3	Y	826	826	0			-0-
01	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	9									-0-
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	10342	3	Y	1401	1401	0			-0-
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	9	8306	3	Y	1033	1033	0			-0-
*04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	6364	3	Y	823	823	0			-0-
*05	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	9									-0-
								427	1	6866	3	Y	955	955	0			-0-
								905	9									-0-
								466	1	6419	3	Y	866	866	0			-0-
								1051	9									-0-
								426	1									-0-
								953	9									-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331						
12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	6217	3	Y	1104	1104	0			-0-
01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	9	6131	3	Y	1075	1075	0			-0-
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5967	3	Y	986	986	0			-0-
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	9	5940	3	Y	1005	1005	0			-0-
*04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	5494	3	Y	980	980	0			-0-
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	9	4475	3	Y	773	773	0			-0-
								398	1									-0-
								1106	9									-0-
								373	1									-0-
								1078	9									-0-
								296	1									-0-
								850	9									-0-
BRUNS 01		WELL #:		07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13528 - 20451						
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5039	3	Y	1177	1177	0			-0-
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	9	4528	3	Y	1029	1029	0			-0-
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3750	3	Y	852	852	0			-0-
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	9	4002	3	Y	973	973	0			-0-
*04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3641	3	Y	893	893	0			-0-
05	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	-362	-0-	937	9	3468	3	Y	847	847	0			-0-
								267	1									-0-
								1070	9									-0-
								247	1									-0-
								982	9									-0-
								229	1									-0-
								932	9									-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC MATEJEK 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3534 X	2359	-0-	-1175	-0-	41 1	2024 3	Y	267	267 0	-0-			
01	3534 X	1829	-0-	-1705	-0-	294 9	1651 3	Y	139	139 0	-0-			
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	25 1	3426 3	Y	426	426 0	-0-			
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	153 9	2887 3	Y	371	371 0	-0-			
*04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-	44 1	2927 3	Y	394	394 0	-0-			
05	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	469 9	2777 3	Y	370	370 0	-0-			
						49 1								
						408 9								
						57 1								
						433 9								
						61 1								
						407 9								
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-	
03	26 X	-0-	-0-	-26	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
12	3968 X	2100	-0-	-1868	-0-	38 1	1879 3	Y	166	166 0	-0-			
01	3968 X	1471	-0-	-2497	-0-	183 9	1147 3	Y	278	278 0	-0-			
02	3276 X	1742	-0-	-1534	-0-	18 1	1505 3	Y	198	198 0	-0-			
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	306 9	1038 3	Y	287	287 0	-0-			
*04	3120 X	1146	-0-	-1974	-0-	19 1	980 3	Y	134	134 0	-0-			
05	2108 X	1355	-0-	-753	-0-	218 9	1230 3	Y	89	89 0	-0-			
						18 1								
						316 9								
						19 1								
						147 9								
						27 1								
						98 9								
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	56 1	2735 3	Y	435	435 0	-0-			
01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	479 9	2568 3	Y	385	385 0	-0-			
02	2968 X	2907	-0-	-61	-0-	39 1	2460 3	Y	377	377 0	-0-			
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	424 9	2504 3	Y	382	382 0	-0-			
*04	3180 X	2867	-0-	-313	-0-	32 1	2413 3	Y	370	370 0	-0-			
05	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	415 9	2447 3	Y	374	374 0	-0-			
						42 1								
						420 9								
						47 1								
						407 9								
						54 1								
						411 9								
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-		151
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-		151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		151
03	1147 N	320	-0-	-827	-0-	320	3			Y	-0-		151
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-		151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		151
RIEDELSE 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621													
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	985	3	Y	140	140 0	-0-
						154	9						
01	1178 N	378	-0-	-800	-0-	21	1	309	3	Y	44	44 0	-0-
						48	9						
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-		-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	67	1	1706	3	Y	295	295 0	-0-
						325	9						
*04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	3	Y	195	195 0	-0-
						215	9						
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	3	Y	148	148 0	-0-
						163	9						
CHARLES RIEDELSE 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284													
12	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	1082	1	3954	3	Y	308	308 0	-0-
						339	9						
01	5270 X	5100	-0-	-170	-0-	962	1	3820	3	Y	289	289 0	-0-
						318	9						
02	4928 X	4518	-0-	-410	-0-	760	1	3443	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9						
03	5456 X	4722	-0-	-734	-0-	919	1	3466	3	Y	306	306 0	-0-
						337	9						
*04	5280 X	4309	-0-	-971	-0-	712	1	3300	3	Y	270	270 0	-0-
						297	9						
05	5363 X	4583	-0-	-780	-0-	689	1	3579	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9						
CHARLES RIEDELSE 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491													
12	868 N	660	-0-	-208	-0-	125	1	459	3	Y	69	69 0	-0-
						76	9						
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	121	1	484	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	91	1	414	3	Y	62	62 0	-0-
						68	9						
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	109	1	416	3	Y	66	66 0	-0-
						73	9						
*04	660 N	505	-0-	-155	-0-	77	1	361	3	Y	61	61 0	-0-
						67	9						
05	620 N	473	-0-	-147	-0-	67	1	350	3	Y	51	51 0	-0-
						56	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LEY				WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.14224 -	18441			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-			39
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	1736	N	330	-0-	-1406	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			39
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
METTING NEUTZLER 01					WELL #:	02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13820 -	17611		
12	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	175	1	2893	3	Y	339	339	0	-0-
									373	9							
01	3596	X	1033	-0-	-2563	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	Y	101	101	0	-0-
									111	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	110	1	2792	3	Y	261	261	0	-0-
									287	9							
*04	3330	X	2144	-0-	-1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1682	3	Y	332	332	0	-0-
									365	9							
05	3441	X	2167	-0-	-1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	207	207	0	-0-
									228	9							
HOPE SCHORLEMER 01					WELL #:	02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13700 -	18281		
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	1503	3	Y	313	313	0	-0-
									344	9							
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1542	3	Y	301	301	0	-0-
									331	9							
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1411	3	Y	269	269	0	-0-
									296	9							
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1541	3	Y	280	280	0	-0-
									308	9							
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	3	Y	260	260	0	-0-
									286	9							
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1592	3	Y	266	266	0	-0-
									293	9							
SCHORLEMER 02					WELL #:	07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	13588	PERF.13590 -	18411		
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	57	57	0	-0-
									63	9							
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	48	48	0	-0-
									53	9							
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	67	67	0	-0-
									74	9							
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	20	20	0	-0-
									22	9							
*04	90	N	8	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3281 X	1920	-0-	-1361	-0-	360	1	1327	3	Y	212	212	0	-0-
01	2852 X	1569	-0-	-1283	-0-	233	9	1106	3	Y	171	171	0	-0-
02	2576 X	1206	-0-	-1370	-0-	275	1	865	3	Y	138	138	0	-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	188	9	1463	3	Y	214	214	0	-0-
*04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	189	1	6302	3	Y	216	216	0	-0-
05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	152	9	6936	3	Y	173	173	0	-0-
						386	1							
						235	9							
						1362	1							
						238	9							
						1336	1							
						190	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
12	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	217	1	797	3	Y	127	127	0	-0-
01	961 N	767	-0-	-194	-0-	140	9	447	3	Y	192	192	0	-0-
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	109	1	328	3	Y	159	159	0	-0-
03	1147 N	153	-0-	-994	-0-	211	9	31	3	Y	105	105	0	-0-
*04	720 N	499	-0-	-221	-0-	70	1	318	3	Y	103	103	0	-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	175	9	693	3	Y	154	154	0	-0-
						6	1							
						116	9							
						68	1							
						113	9							
						132	1							
						169	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	767	1	2822	3	Y	457	457	0	-0-
01	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	503	9	2865	3	Y	477	477	0	-0-
02	3948 X	3354	-0-	-594	-0-	714	1	2408	3	Y	381	381	0	-0-
03	4371 X	1707	-0-	-2664	-0-	525	9	1197	3	Y	177	177	0	-0-
*04	4230 X	2668	-0-	-1562	-0-	527	1	1999	3	Y	216	216	0	-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	419	9							
						315	1							
						195	9							
						431	1							
						238	9							
										Y	-0-			-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241														
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	11	3	Y	41	41	0	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	45	9	21	3	Y	41	41	0	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	33	33	0	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	45	9	6	3	Y	12	12	0	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	40	40	0	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	13	9							
						3	1							
						44	9							
										Y	1	1	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	1147 N	37	-0-	-1110	-0-	2 1	9 3	Y		24	24	0	-0-
01	1178 N	462	-0-	-716	-0-	26 9	269 3	Y		117	117	0	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	64 1	52 3	Y		105	105	0	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	129 9	242 3	Y		135	135	0	-0-
*04	450 N	264	-0-	-186	-0-	10 1	48 3	Y		188	188	0	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	116 9	63 3	Y		162	162	0	-0-
						62 1							
						149 9							
						9 1							
						207 9							
						10 1							
						178 9							

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34 1	185 3	Y		164	164	0	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	180 9	60 3	Y		51	51	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1		Y		-0-			-0-
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	56 9	3 3	Y		-0-			-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			-0-
01	3100 N	3619	-0-	519	519	589 1	2362 3	Y		607	607	0	-0-
02	2800 N	3306	-0-	506	1025	668 9	1986 3	Y		809	809	0	-0-
03	3100 N	3257	-0-	157	1182	430 1	2219 3	Y		414	414	0	-0-
*04	3312 X	2130	-0-	-1182	-0-	890 9	1314 3	Y		488	488	0	-0-
05	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	583 1	1956 3	Y		374	374	0	-0-
						455 9							
						279 1							
						537 9							
						374 1							
						411 9							

SCHORLEMER 02				WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421	
12	7285 X	6861	-0-	-424	-0-	1477 1	5374 3	Y		9	9	0	-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	10 9	6326 3	Y		219	219	0	-0-
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	1599 1	5597 3	Y		310	310	0	-0-
03	7285 X	6574	-0-	-711	-0-	241 9	4831 3	Y		423	423	0	-0-
*04	7050 X	5277	-0-	-1773	-0-	1236 1	4017 3	Y		359	359	0	-0-
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	341 9	7197 3	Y		355	355	0	-0-
						1278 1							
						465 9							
						865 1							
						395 9							
						1385 1							
						391 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DWORACZYK 01				WELL #:	07H	RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540 - 20471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	41	41	0	-0-	
						45	9								
*04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	213	1	2437	3	Y	152	152	0	-0-	
						167	9								
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	869	3	Y	141	141	0	-0-	
						155	9								
DWORACZYK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580 - 20511		
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-	
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-			-0-	
03	5239 X	2633	-0-	-2606	-0-	210	1	1809	3	Y	558	558	0	-0-	
						614	9								
*04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	472	1	5416	3	Y	1178	1178	0	-0-	
						1296	9								
05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	328	1	3913	3	Y	987	987	0	-0-	
						1086	9								
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13640 - 17541		
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	886	3	Y	158	158	0	-0-	
						174	9								
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	42	42	0	-0-	
						46	9								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	45	45	0	-0-	
						50	9								
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	Y	92	92	0	-0-	
						101	9								
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	37	37	0	-0-	
						41	9								
SCHORLEMER 02				WELL #:	06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13600 - 18341		
12	2666 X	1822	-0-	-844	-0-	315	1	1169	3	Y	307	307	0	-0-	
						338	9								
01	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	112	1	479	3	Y	324	324	0	-0-	
						356	9								
02	2856 X	661	-0-	-2195	-0-	62	1	303	3	Y	269	269	0	-0-	
						296	9								
03	3162 X	927	-0-	-2235	-0-	102	1	412	3	Y	375	375	0	-0-	
						413	9								
*04	2100 X	464	-0-	-1636	-0-	21	1	116	3	Y	297	297	0	-0-	
						327	9								
05	1829 X	636	-0-	-1193	-0-	27	1	166	3	Y	403	403	0	-0-	
						443	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																											
															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 05H															RRCID -> 273207															COMPL. DATE 07/13/2015															TOTAL DEPTH 13337															PERF.13690 - 20081														
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																																																																				
12	4805	X	4021	-0-		-784		-0-			273	1	2843	3	Y	823	823	0			-0-																																																																				
											905	9																																																																													
01	5518	X	4302	-0-		-1216		-0-			386	1	2997	3	Y	835	835	0			-0-																																																																				
											919	9																																																																													
02	4984	X	4775	-0-		-209		-0-			440	1	3233	3	Y	1002	1002	0			-0-																																																																				
											1102	9																																																																													
03	5518	X	4285	-0-		-1233		-0-			347	1	2979	3	Y	872	872	0			-0-																																																																				
											959	9																																																																													
*04	4800	X	4648	-0-		-152		-0-			268	1	3085	3	Y	1177	1177	0			-0-																																																																				
											1295	9																																																																													
05	5301	X	4157	-0-		-1144		-0-			237	1	2828	3	Y	993	993	0			-0-																																																																				
											1092	9																																																																													

BRUNS 01															WELL #: 08H															RRCID -> 274455															COMPL. DATE 06/01/2014															TOTAL DEPTH 13577															PERF.13540 - 20571														
12	5363	X	4802	-0-		-561		-0-			142	1	3848	3	Y	738	738	0			-0-																																																																				
											812	9																																																																													
01	5332	X	3561	-0-		-1771		-0-			133	1	2806	3	Y	565	565	0			-0-																																																																				
											622	9																																																																													
02	4748	X	4748	-0-		-0-		-0-			165	1	3815	3	Y	698	698	0			-0-																																																																				
											768	9																																																																													
03	4960	X	4853	-0-		-107		-0-			253	1	3786	3	Y	740	740	0			-0-																																																																				
											814	9																																																																													
*04	4650	X	4623	-0-		-27		-0-			245	1	3610	3	Y	698	698	0			-0-																																																																				
											768	9																																																																													
05	5270	X	3542	-0-		-1728		-0-			180	1	2717	3	Y	586	586	0			-0-																																																																				
											645	9																																																																													

BRUNS 01															WELL #: 06H															RRCID -> 274456															COMPL. DATE 06/01/2014															TOTAL DEPTH 13525															PERF.13510 - 20431														
12	3224	X	427	-0-		-2797		-0-			13	1	359	3	Y	50	50	0			-0-																																																																				
											55	9																																																																													
01	3398	X	3398	-0-		-0-		-0-			131	1	2764	3	Y	457	457	0			-0-																																																																				
											503	9																																																																													
02	3141	X	3141	-0-		-0-		-0-			110	1	2549	3	Y	438	438	0			-0-																																																																				
											482	9																																																																													
03	3332	X	3332	-0-		-0-		-0-			175	1	2620	3	Y	488	488	0			-0-																																																																				
											537	9																																																																													
*04	3120	X	2939	-0-		-181		-0-			156	1	2303	3	Y	436	436	0			-0-																																																																				
											480	9																																																																													
05	3224	X	3007	-0-		-217		-0-			157	1	2369	3	Y	437	437	0			-0-																																																																				
											481	9																																																																													

BRUNS 01															WELL #: 05H															RRCID -> 274457															COMPL. DATE 06/01/2014															TOTAL DEPTH 13542															PERF.13660 - 20291														
12	4802	X	4802	-0-		-0-		-0-			143	1	3872	3	Y	715	715	0			-0-																																																																				
											787	9																																																																													
01	3753	X	3753	-0-		-0-		-0-			145	1	3043	3	Y	514	514	0			-0-																																																																				
											565	9																																																																													
02	2616	X	2616	-0-		-0-		-0-			90	1	2094	3	Y	393	393	0			-0-																																																																				
											432	9																																																																													
03	3432	X	3432	-0-		-0-		-0-			179	1	2681	3	Y	520	520	0			-0-																																																																				
											572	9																																																																													
*04	4474	X	4474	-0-		-0-		-0-			236	1	3483	3	Y	686	686	0			-0-																																																																				
											755	9																																																																													
05	2790	X	889	-0-		-1901		-0-			47	1	704	3	Y	125	125	0			-0-																																																																				
											138	9																																																																													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01													//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
													WELL #:	06H	RRCID	-> 275911	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	13710	- 19941
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	265 1	685 9	2749	3	Y	623	623 0		-0-									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	426 1	861 9	3302	3	Y	783	783 0		-0-									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	391 1	702 9	2859	3	Y	638	638 0		-0-									
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	386 1	752 9	3302	3	Y	684	684 0		-0-									
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	308 1	840 9	3533	3	Y	764	764 0		-0-									
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	226 1	582 9	2690	3	Y	529	529 0		-0-									
SCHORLEMER 02					WELL #:	04H	RRCID	-> 276089	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13590 - 18401									
12	1085	X	328	-0-	-757	-0-	8 1	283 9	37	3	Y	257	257 0		-0-									
01	671	X	671	-0-	-0-	-0-	51 1	370 9	250	3	Y	336	336 0		-0-									
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	28 1	331 9	156	3	Y	301	301 0		-0-									
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	350 1	398 9	1346	3	Y	362	362 0		-0-									
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	456 1	316 9	2125	3	Y	287	287 0		-0-									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	455 1	352 9	2374	3	Y	320	320 0		-0-									
BOLDT 01					WELL #:	07H	RRCID	-> 276228	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	13552 - 20001									
12	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	172 1	386 9	2841	3	Y	351	351 0		-0-									
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	188 1	407 9	2737	3	Y	370	370 0		-0-									
02	3500	X	3429	-0-	-71	-0-	2942 3	441 9	487	9	Y	443	443 0		-0-									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	145 1	441 9	3676	3	Y	401	401 0		-0-									
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	230 1	438 9	4001	3	Y	398	398 0		-0-									
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	232 1	404 9	4475	3	Y	367	367 0		-0-									
BARROW 01					WELL #:	05H	RRCID	-> 276230	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	13754	PERF.	13740 - 18422									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	170 1	50 9	2800	3	Y	45	45 0		-0-									
01	3131	X	1261	-0-	-1870	-0-	74 1	111 9	1076	3	Y	101	101 0		-0-									
02	2828	X	489	-0-	-2339	-0-	457 3	105 1	32	9	Y	29	29 0		-0-									
03	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	292 9	150 1	2675	3	Y	265	265 0		-0-									
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	150 1	323 9	2613	3	Y	294	294 0		-0-									
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	123 1	293 9	2367	3	Y	266	266 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 #:		05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812			
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		
12	4433 X	729	-0-	-3704	-0-	39	1	643	3	Y	43	43 0	-0-		
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	47	9			Y	-0-		-0-		
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-		-0-		
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-		-0-		
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-		-0-		
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	3	Y	267	267 0	-0-		
						294	9								
BOLDT 01		WELL #:		04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943			
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	3	Y	219	219 0	-0-		
01	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	241	9	1153	3	Y	83	83 0	-0-		
02	2100 N	3	-0-	-2097	-0-	79	1								
03	3007 N	1924	-0-	-1083	-0-	91	9	1	9	Y	1	1 0	-0-		
						2	3	1623	3	Y	215	215 0	-0-		
*04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	64	1								
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	237	9	2278	3	Y	293	293 0	-0-		
						131	1								
						322	9								
						106	1	2048	3	Y	278	278 0	-0-		
						306	9								
BARROW 01		WELL #:		06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302			
12	3999 X	3235	-0-	-764	-0-	167	1	2762	3	Y	278	278 0	-0-		
01	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-	306	9	1539	3	Y	162	162 0	-0-		
02	3444 X	1109	-0-	-2335	-0-	106	1	112	9	Y	102	102 0	-0-		
03	3813 X	3120	-0-	-693	-0-	178	9	2652	3	Y	331	331 0	-0-		
*04	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	997	3								
05	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	104	1	2580	3	Y	333	333 0	-0-		
						364	9								
						148	1	2556	3	Y	333	333 0	-0-		
						366	9								
						132	1								
						366	9								
BARROW 01		WELL #:		07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	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			
12	4526 X	252	-0-	-4274	-0-	14	1	228	3	Y	9	9 0	-0-		
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	10	9			Y	-0-		-0-		
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-		-0-		
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		-0-		
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-		-0-		
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	144	1	2778	3	Y	385	385 0	-0-		
						424	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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	5518 X	3643	-0-	-1875	-0-			197	1	3244	3	Y	184	184	0	-0-
01	5518 X	2027	-0-	-3491	-0-			202	9	1795	3	Y	99	99	0	-0-
02	4984 X	13	-0-	-4971	-0-			123	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	5518 X	5429	-0-	-89	-0-			109	9	4630	3	Y	561	561	0	-0-
*04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-			12	3							-0-
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-			182	1	3756	3	Y	479	479	0	-0-
								617	9							-0-
								239	1							-0-
								587	9							-0-
								195	1							-0-
								527	9							-0-
WARLING 01				WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-			293	1	3036	3	Y	589	589	0	-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-			648	9	2957	3	Y	637	637	0	-0-
02	3556 X	3108	-0-	-448	-0-			382	1	2335	3	Y	412	412	0	-0-
03	3968 X	3247	-0-	-721	-0-			701	9	2386	3	Y	529	529	0	-0-
*04	3930 X	3866	-0-	-64	-0-			320	1	2911	3	Y	637	637	0	-0-
05	4061 X	3369	-0-	-692	-0-			453	9	2538	3	Y	562	562	0	-0-
								279	1							-0-
								582	9							-0-
								254	1							-0-
								701	9							-0-
								213	1							-0-
								618	9							-0-
WARLING 01				WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-			137	1	1432	3	Y	422	422	0	-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-			464	9	1429	3	Y	379	379	0	-0-
02	1932 N	1812	-0-	-120	-0-			184	1	1267	3	Y	339	339	0	-0-
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-			417	9	1341	3	Y	374	374	0	-0-
*04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-			172	1	1203	3	Y	354	354	0	-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-			373	9	1786	3	Y	369	369	0	-0-
								156	1							-0-
								411	9							-0-
								105	1							-0-
								389	9							-0-
								150	1							-0-
								406	9							-0-
BARROW 01				WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222				
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-			57	1	948	3	Y	92	92	0	-0-
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-			101	9	734	3	Y	105	105	0	-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			50	1			Y	-0-			-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-			116	9	2195	3	Y	386	386	0	-0-
*04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-			86	1	2072	3	Y	329	329	0	-0-
05	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			425	9	1529	3	Y	205	205	0	-0-
								119	1							-0-
								362	9							-0-
								79	1							-0-
								226	9							-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	226 1	3732 3	Y	374	374	0		-0-
01	4867 X	1850	-0-	-3017	-0-	411 9	1442 3	Y	281	281	0		-0-
02	4396 X	316	-0-	-4080	-0-	99 1	215 9	Y	195	195	0		-0-
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	309 9	3524 3	Y	451	451	0		-0-
*04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	101 3	5263 3	Y	574	574	0		-0-
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	139 1	4239 3	Y	484	484	0		-0-
						496 9							
						303 1							
						631 9							
						220 1							
						532 9							
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772													
12	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	52 1	1414 3	Y	185	185	0		-0-
01	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	204 9	1437 3	Y	229	229	0		-0-
02	2240 X	1273	-0-	-967	-0-	68 1	1045 3	Y	166	166	0		-0-
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	252 9	1182 3	Y	181	181	0		-0-
*04	2370 X	1157	-0-	-1213	-0-	45 1	931 3	Y	148	148	0		-0-
*05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	183 9	989 3	Y	92	92	0		-0-
						79 1							
						199 9							
						63 1							
						163 9							
						66 1							
						101 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132													
12	1829 N	528	-0-	-1301	-0-	45 1	187 3	Y	269	269	0		-0-
01	1581 N	264	-0-	-1317	-0-	296 9	88 3	Y	144	144	0		-0-
02	420 N	94	-0-	-326	-0-	18 1	35 3	Y	48	48	0		-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	158 9	768 3	Y	353	353	0		-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	6 1	217 3	Y	161	161	0		-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	53 9	540 3	Y	207	207	0		-0-
						198 1							
						388 9							
						45 1							
						177 9							
						102 1							
						228 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132													
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	101 1	370 3	Y	7	7	0		-0-
01	682 N	323	-0-	-359	-0-	8 9	243 3	Y	17	17	0		-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	61 1	622 3	Y	6	6	0		-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	19 9	53 3	Y	6	6	0		-0-
*04	330 N	321	-0-	-9	-0-	138 1	256 3	Y	9	9	0		-0-
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	7 9	4 3	Y	14	14	0		-0-
						14 1							
						7 9							
						55 1							
						10 9							
						1 1							
						15 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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	453	1	1684	3	Y	373	373	0	-0-
01	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	410	9	1529	3	Y	319	319	0	-0-
02	2940 X	1215	-0-	-1725	-0-	377	1	816	3	Y	202	202	0	-0-
03	3255 X	2268	-0-	-987	-0-	351	9	1535	3	Y	301	301	0	-0-
*04	2460 X	1960	-0-	-500	-0-	177	1	1391	3	Y	246	246	0	-0-
05	2542 X	1796	-0-	-746	-0-	222	9	1307	3	Y	217	217	0	-0-
						402	1							
						331	9							
						298	1							
						271	9							
						250	1							
						239	9							
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362														
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	3	Y	1355	1355	0	-0-
01	7192 X	5989	-0-	-1203	-0-	1491	9	5012	3	Y	874	874	0	-0-
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	16	1	5530	3	Y	1066	1066	0	-0-
03	7192 X	6684	-0-	-508	-0-	961	9	5265	3	Y	1261	1261	0	-0-
*04	6960 X	5525	-0-	-1435	-0-	32	1	4427	3	Y	974	974	0	-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	1173	9			Y	-0-			-0-
						32	1							
						1387	9							
						27	1							
						1071	9							
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842														
12	4309 X	2705	-0-	-1604	-0-	81	1	2208	3	Y	378	378	0	-0-
01	4309 X	2484	-0-	-1825	-0-	416	9	1995	3	Y	358	358	0	-0-
02	3752 X	1438	-0-	-2314	-0-	95	1	1158	3	Y	209	209	0	-0-
03	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-	394	9	1704	3	Y	325	325	0	-0-
*04	2760 X	2067	-0-	-693	-0-	50	1	1617	3	Y	309	309	0	-0-
05	2697 X	1900	-0-	-797	-0-	230	9	1492	3	Y	281	281	0	-0-
						114	1							
						358	9							
						110	1							
						340	9							
						99	1							
						309	9							
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942														
12	3813 X	652	-0-	-3161	-0-	19	1	520	3	Y	103	103	0	-0-
01	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	113	9	65	3	Y	25	25	0	-0-
02	3444 X	2288	-0-	-1156	-0-	3	1	1836	3	Y	339	339	0	-0-
03	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	28	9	1652	3	Y	376	376	0	-0-
*04	2250 X	1818	-0-	-432	-0-	79	1	1391	3	Y	303	303	0	-0-
05	2542 X	1402	-0-	-1140	-0-	373	9	1057	3	Y	250	250	0	-0-
						110	1							
						414	9							
						94	1							
						333	9							
						70	1							
						275	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
RESSMAN 01				WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13590 - 18972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	3	Y	347	347 0	-0-
						382	9						
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	3	Y	293	293 0	-0-
						322	9						
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	133	1	3064	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	140	1	2097	3	Y	309	309 0	-0-
						340	9						
*04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	1887	3	Y	290	290 0	-0-
						319	9						
*05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	Y	219	219 0	-0-
						241	9						

RESSMAN 01				WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	58	1	1560	3	Y	204	204 0	-0-
						224	9						
01	2232 N	774	-0-	-1458	-0-	30	1	626	3	Y	107	107 0	-0-
						118	9						
02	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	48	1	1117	3	Y	149	149 0	-0-
						164	9						
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	83	1	1235	3	Y	178	178 0	-0-
						196	9						
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	767	3	Y	143	143 0	-0-
						157	9						
*05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	Y	189	189 0	-0-
						208	9						

RESSMAN 01				WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	167	1	4530	3	Y	644	644 0	-0-
						708	9						
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	222	1	4672	3	Y	667	667 0	-0-
						734	9						
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	171	1	3954	3	Y	558	558 0	-0-
						614	9						
03	5394 X	5203	-0-	-191	-0-	284	1	4236	3	Y	621	621 0	-0-
						683	9						
*04	5460 X	4997	-0-	-463	-0-	276	1	4064	3	Y	597	597 0	-0-
						657	9						
*05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	265	1	3993	3	Y	556	556 0	-0-
						612	9						

RESSMAN 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	
12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	117	1	3168	3	Y	475	475 0	-0-
						523	9						
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3286	3	Y	492	492 0	-0-
						541	9						
02	3500 X	3326	-0-	-174	-0-	120	1	2762	3	Y	404	404 0	-0-
						444	9						
03	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	200	1	2985	3	Y	426	426 0	-0-
						469	9						
*04	3870 X	3611	-0-	-259	-0-	200	1	2947	3	Y	422	422 0	-0-
						464	9						
05	3999 X	3433	-0-	-566	-0-	187	1	2814	3	Y	393	393 0	-0-
						432	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538	
								PERF.13820 - 20752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6107 X	2489	-0-	-3618	-0-	77 1	297	297 0	-0-
						327 9			
01	6107 X	18	-0-	-6089	-0-	1 1	-0-		-0-
02	5292 X	4083	-0-	-1209	-0-	146 1	509	509 0	-0-
						560 9			
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	328 1	806	806 0	-0-
						887 9			
*04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	256 1	622	622 0	-0-
						684 9			
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	244 1	593	593 0	-0-
						652 9			

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523	
								PERF.13780 - 18262	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31 1	50	50 0	-0-
						55 9			
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	5 1	26	26 0	-0-
						29 9			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29 1	37	37 0	-0-
						41 9			
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	17 1	32	32 0	-0-
						35 9			
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	20	20 0	-0-
						22 9			
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	263	263 0	-0-
						289 9			

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/04/2024		TOTAL DEPTH 13597	
								PERF.14050 - 18332	
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	880 1	547	547 0	-0-
						602 9			
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	679 1	462	462 0	-0-
						508 9			
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	1266 1	406	406 0	-0-
						447 9			
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	797 1	495	495 0	-0-
						545 9			
*04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	626 1	530	530 0	-0-
						583 9			
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	604 1	640	640 0	-0-
						704 9			

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520	
								PERF.13790 - 18242	
12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	450 1	389	389 0	-0-
						428 9			
01	2759 X	1825	-0-	-934	-0-	317 1	208	208 0	-0-
						229 9			
02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	383 1	234	234 0	-0-
						257 9			
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	433 1	263	263 0	-0-
						289 9			
*04	2460 X	2212	-0-	-248	-0-	353 1	198	198 0	-0-
						218 9			
05	2635 X	2122	-0-	-513	-0-	321 1	119	119 0	-0-
						131 9			

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 07H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278360		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2015				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	3	Y	499	499	0			-0-
01	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	549	9	1747	3	Y	475	475	0			-0-
02	2912 X	2333	-0-	-579	-0-	225	1	1591	3	Y	478	478	0			-0-
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	523	9	116	3	Y	66	66	0			-0-
*04	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	13	1	501	3	Y	388	388	0			-0-
05	2604 X	809	-0-	-1795	-0-	73	9	472	3	Y	271	271	0			-0-
						43	1									
						427	9									
						39	1									
						298	9									

HOPE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957				
12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	17	1	3448	3	Y	673	673	0			-0-
01	4309 X	2561	-0-	-1748	-0-	740	9	2108	3	Y	405	405	0			-0-
02	3892 X	3374	-0-	-518	-0-	7	1	2735	3	Y	566	566	0			-0-
03	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	446	9	2997	3	Y	639	639	0			-0-
*04	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	16	1	2538	3	Y	505	505	0			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	556	9			Y	-0-					-0-

MATEJEK 01				WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATEJEK 01				WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016				TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887				
12	7564 X	3332	-0-	-4232	-0-	53	1	2585	3	Y	631	631	0			-0-
01	7564 X	4354	-0-	-3210	-0-	694	9	3443	3	Y	780	780	0			-0-
02	5936 X	2863	-0-	-3073	-0-	53	1	2262	3	Y	520	520	0			-0-
03	6200 X	2488	-0-	-3712	-0-	858	9	1731	3	Y	662	662	0			-0-
*04	4800 X	3546	-0-	-1254	-0-	29	1	2786	3	Y	641	641	0			-0-
05	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	572	9	2821	3	Y	653	653	0			-0-
						29	1									
						728	9									
						55	1									
						705	9									
						62	1									
						718	9									

MATEJEK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016				TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465				
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180 X	18	-0-	-162	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	297 1	473 9	3075 3	Y		430	430 0		-0-
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	360 1	492 9	2774 3	Y		447	447 0		-0-
02	3388 X	2421	-0-	-967	-0-	256 1	307 9	1858 3	Y		279	279 0		-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	382 1	618 9	3267 3	Y		562	562 0		-0-
*04	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	225 1	455 9	2577 3	Y		414	414 0		-0-
05	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	187 1	397 9	2222 3	Y		361	361 0		-0-
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972														
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47 1	162 9	1279 3	Y		147	147 0		-0-
01	2232 N	1583	-0-	-649	-0-	61 1	232 9	1290 3	Y		211	211 0		-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	60 1	241 9	1377 3	Y		219	219 0		-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84 1	222 9	1261 3	Y		202	202 0		-0-
*04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	66 1	184 9	969 3	Y		167	167 0		-0-
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105 1	278 9	1585 3	Y		253	253 0		-0-
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
12	7429 X	-0-	-0-	-7429	-0-				Y		-0-			-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y		-0-			-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-				Y		-0-			-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y		-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				Y		-0-			-0-
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				Y		-0-			-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-				Y		-0-			-0-
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	198 1	219 9	1688 3	Y		199	199 0		-0-
*04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	587 1	208 9	6705 3	Y		189	189 0		-0-
05	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	921 1	351 9	10934 3	Y		319	319 0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2658 3		149 9	Y		135	135 0		-0-
01	3131 X	2039	-0-	-1092	-0-	1994 3		45 9	Y		41	41 0		-0-
02	2828 X	2543	-0-	-285	-0-	2006 3		537 9	Y		488	488 0		-0-
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3193 3		968 9	Y		880	880 0		-0-
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	2676 3		1019 9	Y		926	926 0		-0-
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2710 3		756 9	Y		687	687 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC GARVEL 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 525398														
WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	324	1	2760	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*04	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	447	1	5112	3	Y	606	606	0	-0-
						667	9							
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	226	1	2683	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837														
12	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	93	1	2110	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
01	3255 X	584	-0-	-2671	-0-	27	1	548	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
02	2940 X	2432	-0-	-508	-0-	99	1	2146	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
03	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	69	1	1971	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
*04	2610 X	1656	-0-	-954	-0-	57	1	1503	3	Y	87	87	0	-0-
						96	9							
05	2697 X	474	-0-	-2223	-0-	19	1	434	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
12	4216 X	3913	-0-	-303	-0-	3614	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
01	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3310	3	305	9	Y	277	277	0	-0-
02	3696 X	3557	-0-	-139	-0-	3214	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
03	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-	2369	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3739	3	429	9	Y	390	390	0	-0-
05	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	3194	3	242	9	Y	220	220	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
12	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3277	3	221	9	Y	201	201	0	-0-
01	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3226	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
02	3304 X	3246	-0-	-58	-0-	2858	3	388	9	Y	353	353	0	-0-
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3218	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
*04	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3036	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
05	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3117	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
12	2356 X	1693	-0-	-663	-0-	67	1	1523	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-	73	1	1491	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
02	2128 X	1947	-0-	-181	-0-	78	1	1692	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	61	1	1733	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
*04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1548	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
05	2170 X	1856	-0-	-314	-0-	74	1	1644	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
HARLAN METTING 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280309	COMPL.	DATE	04/17/2016	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.13754	-	19331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	3	780	9	Y	709	709	0	-0-	-0-	
01	5332 X	4547	-0-	-785	-0-	-0-	-0-	4087	3	460	9	Y	418	418	0	-0-	-0-	
02	4816 X	3367	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-	3172	3	195	9	Y	177	177	0	-0-	-0-	
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	-0-	-0-	4066	3	493	9	Y	448	448	0	-0-	-0-	
*04	5070 X	4027	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	3531	3	496	9	Y	451	451	0	-0-	-0-	
05	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	3979	3	504	9	Y	458	458	0	-0-	-0-	
JAMES GANO 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280310	COMPL.	DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.13601	-	19649			
12	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	3	Y	187	187	0	-0-	-0-	
								206	9									
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	3	Y	361	361	0	-0-	-0-	
								397	9									
02	2324 X	2277	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	91	1	1989	3	Y	179	179	0	-0-	-0-	
								197	9									
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	3	Y	196	196	0	-0-	-0-	
								216	9									
*04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	3	Y	185	185	0	-0-	-0-	
								204	9									
05	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	Y	173	173	0	-0-	-0-	
								190	9									
HARLAN METTING 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280316	COMPL.	DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13700	-	19352			
12	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	2905	3	237	9	Y	215	215	0	-0-	-0-	
01	3844 X	2598	-0-	-1246	-0-	-0-	-0-	2353	3	245	9	Y	223	223	0	-0-	-0-	
02	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	2571	3	336	9	Y	305	305	0	-0-	-0-	
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0	-0-	-0-	
*04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0	-0-	-0-	
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	3	366	9	Y	333	333	0	-0-	-0-	
HARLAN METTING 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280317	COMPL.	DATE	03/28/2016	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.14010	-	19447			
12	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	3149	3	293	9	Y	266	266	0	-0-	-0-	
01	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	-0-	-0-	2998	3	193	9	Y	175	175	0	-0-	-0-	
02	3556 X	2804	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	2630	3	174	9	Y	158	158	0	-0-	-0-	
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	2858	3	219	9	Y	199	199	0	-0-	-0-	
*04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	2489	3	178	9	Y	162	162	0	-0-	-0-	
05	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	3021	3	230	9	Y	209	209	0	-0-	-0-	
HARLAN METTING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280318	COMPL.	DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.13605	-	19332			
12	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	3995	3	245	9	Y	223	223	0	-0-	-0-	
01	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	3644	3	251	9	Y	228	228	0	-0-	-0-	
02	4004 X	3399	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	3180	3	219	9	Y	199	199	0	-0-	-0-	
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	3954	3	244	9	Y	222	222	0	-0-	-0-	
*04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	3665	3	226	9	Y	205	205	0	-0-	-0-	
05	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	3853	3	231	9	Y	210	210	0	-0-	-0-	

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 231

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MATEJEK 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	2898	-0-	-946	-0-	52 1	2528 3	Y		289	289 0		-0-
01	4619 X	3207	-0-	-1412	-0-	318 9							
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	44 1	2907 3	Y		233	233 0		-0-
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	256 9							
*04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	49 1	3808 3	Y		371	371 0		-0-
05	4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	408 9							
						58 1	3411 3	Y		209	209 0		-0-
						230 9							
						65 1	3307 3	Y		296	296 0		-0-
						326 9							
						58 1	2638 3	Y		286	286 0		-0-
						315 9							

MATEJEK 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472			
12	4774 X	4495	-0-	-279	-0-	80 1	3887 3	Y		480	480 0		-0-
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	528 9							
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	91 1	5967 3	Y		575	575 0		-0-
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	633 9							
*04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	60 1	4668 3	Y		432	432 0		-0-
05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	475 9							
						102 1	6028 3	Y		449	449 0		-0-
						494 9							
						126 1	6412 3	Y		490	490 0		-0-
						539 9							
						144 1	6507 3	Y		423	423 0		-0-
						465 9							

WARLING 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875			
12	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	7 1	68 3	Y		16	16 0		-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	18 9							
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				Y	-0-			-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	150 1	1794 3	Y		464	464 0		-0-
						510 9							

WARLING 01				WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882			
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			-0-
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-			-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				Y	-0-			-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	555 1	6599 3	Y		829	829 0		-0-
						912 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
STRAUBE 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280384	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.13900 - 19402		
M	ALLOW 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	
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-	
02	2828 X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60	0	-0-	
						66	9								
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	151	1	2560	3	Y	205	205	0	-0-	
						226	9								
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	173	1	2430	3	Y	202	202	0	-0-	
						222	9								
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	191	1	2715	3	Y	212	212	0	-0-	
						233	9								

STRAUBE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280385	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.14350 - 19802		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	43	3	Y	9	9	0	-0-	
						10	9								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	43	3	Y	5	5	0	-0-	
						6	9								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-	

STRAUBE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280458	COMPL. DATE	03/05/2016	TOTAL	DEPTH	13699	PERF.13775 - 19605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

STRAUBE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280505	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13870 - 19572		
12	5890 X	4822	-0-	-1068	-0-	258	1	4211	3	Y	321	321	0	-0-	
						353	9								
01	5890 X	989	-0-	-4901	-0-	52	1	739	3	Y	180	180	0	-0-	
						198	9								
02	5236 X	3103	-0-	-2133	-0-	139	1	2731	3	Y	212	212	0	-0-	
						233	9								
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	349	1	5890	3	Y	401	401	0	-0-	
						441	9								
*04	5610 X	5547	-0-	-63	-0-	344	1	4834	3	Y	335	335	0	-0-	
						369	9								
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	337	1	4786	3	Y	327	327	0	-0-	
						360	9								

WARLING 01				WELL #:	09H	RRCID ->	280506	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13836 - 19942		
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-	
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-	
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-	
05	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	195	1	2310	3	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
STRAUBE 01			WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL		DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KLEINE 01			WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KLEINE 01			WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552			
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-				-0-
01	4774	X	3489	-0-	-1285	-0-	3193	3	296	9	Y	269	269	0		-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-				-0-
03	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	782	3	125	9	Y	114	114	0		-0-
*04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244	0		-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3527	3	372	9	Y	338	338	0		-0-
GARVEL 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL		DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130			
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-				-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-				-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	3	Y	-0-				-0-
KLEINE 01			WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232			
12	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-				-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
KLEINE 01			WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552			
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	458	3	144	9	Y	131	131	0		-0-
KLEINE 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302			
12	434	X	17	-0-	-417	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	821	3	207	9	Y	188	188	0		-0-
02	476	N	30	-0-	-446	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*04	990	N	847	-0-	-143	-0-	680	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	751	3	153	9	Y	139	139	0		-0-

[illegible]

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8768 X	299	-0-	-8469	-0-	5 1	81 3	Y	194	194	0			-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	213 9	558 3	Y	82	82	0			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	38 1		Y	-0-					-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	90 9	2725 3	Y	513	513	0			-0-
*04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	107 1	5720 3	Y	1093	1093	0			-0-
05	3100 N	6532	-0-	3432	3432	564 9								-0-
						329 1								-0-
						1202 9								-0-
						266 1								-0-
						1139 9								-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
12	1696 N	1379	-0-	-317	-0-	71 1	1164 3	Y	131	131	0			-0-
01	1240 N	433	-0-	-807	-0-	144 9	366 3	Y	38	38	0			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	25 1		Y	-0-					-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	42 9	1111 3	Y	163	163	0			-0-
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	44 1	967 3	Y	199	199	0			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	179 9								-0-
						56 1								-0-
						219 9								-0-
						62 1	1194 3	Y	245	245	0			-0-
						270 9								-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
12	3100 N	1680	-0-	-1420	789	87 1	1429 3	Y	149	149	0			-0-
01	1515 N	726	-0-	-789	-0-	164 9	616 3	Y	62	62	0			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	42 1		Y	-0-					-0-
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	68 9	1332 3	Y	154	154	0			-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	52 1	1756 3	Y	183	183	0			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	169 9								-0-
						101 1								-0-
						201 9								-0-
						77 1	1480 3	Y	148	148	0			-0-
						163 9								-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	203 1	3344 3	Y	334	334	0			-0-
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	367 9	1256 3	Y	125	125	0			-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	86 1	7 9	Y	6	6	0			-0-
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	138 9	3010 3	Y	299	299	0			-0-
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	5 3								-0-
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	119 1	3517 3	Y	388	388	0			-0-
						329 9								-0-
						202 1								-0-
						427 9								-0-
						197 1	3805 3	Y	454	454	0			-0-
						499 9								-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		METTING NEUTZLER 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		WELL #: 11H		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	2325 X	704	-0-	-0-	-1621		-0-				37 1	62 9			605 3	Y			56 0				-0-		
01	2325 X	254	-0-	-0-	-2071		-0-				16 1	9 9			229 3	Y			8 0				-0-		
02	2100 X	249	-0-	-0-	-1851		-0-				236 3	52 1			13 9	Y			12 0				-0-		
03	1705 X	1636	-0-	-0-	-69		-0-				253 9	57 1			1331 3	Y			230 0				-0-		
*04	1560 X	1224	-0-	-0-	-336		-0-				168 9	14 1			999 3	Y			153 0				-0-		
05	713 X	286	-0-	-0-	-427		-0-				3 9				269 3	Y			3 0				-0-		
METTING NEUTZLER 01						WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762											
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
SCHORLEMER 02						WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312											
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-		
DWORACZYK 01						WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		
SCHROEDER 01						WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102											
12	7812 X	6738	-0-	-0-	-1074		-0-				129 1	312 9			6297 3	Y			284 0				-0-		
01	7812 X	7054	-0-	-0-	-758		-0-				100 1	407 9			6547 3	Y			370 0				-0-		
02	7056 X	572	-0-	-0-	-6484		-0-				6 1	73 9			493 3	Y			66 0				-0-		
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-		-0-				114 1	756 9			6753 3	Y			687 0				-0-		
*04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		-0-				137 1	766 9			7007 3	Y			696 0				-0-		
05	7037 X	4758	-0-	-0-	-2279		-0-				88 1	688 9			3982 3	Y			625 0				-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052													
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
12	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	176 1	2871 3	Y	403	403 0		-0-
							443 9						
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215 1	3081 3	Y	448	448 0		-0-
							493 9						
02	3332	X	1125	-0-	-2207	-0-	48 1	933 3	Y	131	131 0		-0-
							144 9						
03	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	162 1	2739 3	Y	370	370 0		-0-
							407 9						
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	222 1	3128 3	Y	442	442 0		-0-
							486 9						
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	232 1	3311 3	Y	1107	1107 0		-0-
							1218 9						
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421													
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	837	N	280	-0-	-557	-0-	8 1	117 3	Y	141	141 0		-0-
							155 9						
02	420	N	54	-0-	-366	-0-	1 1	21 3	Y	29	29 0		-0-
							32 9						
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	59	59 0		-0-
							65 9						
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24 1	336 3	Y	83	83 0		-0-
							91 9						
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	82	82 0		-0-
							90 9						
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675													
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002													
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	235 1	3825 3	Y	226	226 0		-0-
							249 9						
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	375 1	5361 3	Y	258	258 0		-0-
							284 9						
02	2576	X	1100	-0-	-1476	-0-	51 1	997 3	Y	47	47 0		-0-
							52 9						
03	4309	X	2426	-0-	-1883	-0-	106 1	1799 3	Y	474	474 0		-0-
							521 9						
*04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	354 1	4988 3	Y	564	564 0		-0-
							620 9						
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	315 1	4512 3	Y	1596	1596 0		-0-
							1756 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 #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5890 X	5667	-0-	-223	-0-	292	1	4759	3	Y	560	560	0	-0-
01	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	616	9	4836	3	Y	704	704	0	-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-	338	1				1	1	0	-0-
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-	774	9	2713	3	Y	360	360	0	-0-
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	160	1	7148	3	Y	1099	1099	0	-0-
05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	396	9	5387	3	Y	1010	1010	0	-0-
						507	1							
						1209	9							
						378	1							
						1111	9							
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
12	14167 X	9152	-0-	-5015	-0-	163	1	7973	3	Y	924	924	0	-0-
01	12555 X	8738	-0-	-3817	-0-	1016	9	7387	3	Y	1125	1125	0	-0-
02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-	113	1	696	3	Y	102	102	0	-0-
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	1238	9	9960	3	Y	616	616	0	-0-
*04	12600 X	5207	-0-	-7393	-0-	9	1	4363	3	Y	689	689	0	-0-
05	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	112	9	11130	3	Y	1638	1638	0	-0-
						169	1							
						678	9							
						86	1							
						758	9							
						246	1							
						1802	9							
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	101	1	4934	3	Y	792	792	0	-0-
01	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	871	9	4369	3	Y	844	844	0	-0-
02	5712 X	4732	-0-	-980	-0-	67	1	4052	3	Y	571	571	0	-0-
03	6324 X	3084	-0-	-3240	-0-	928	9	2566	3	Y	432	432	0	-0-
*04	6120 X	1634	-0-	-4486	-0-	52	1	1282	3	Y	297	297	0	-0-
05	5921 X	1529	-0-	-4392	-0-	628	9	1163	3	Y	309	309	0	-0-
						43	1							
						475	9							
						25	1							
						327	9							
						26	1							
						340	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 #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	319 1007	1 9	5207	3	Y	915	915 0		-0-
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	302 938	1 9	4315	3	Y	853	853 0		-0-
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	5 30	1 9	97	3	Y	27	27 0		-0-
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	391 957	1 9	6607	3	Y	870	870 0		-0-
*04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	303 934	1 9	4274	3	Y	849	849 0		-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	141 1455	1 9	2021	3	Y	1323	1323 0		-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
12	4247 X	2616	-0-	-1631	-0-	50 122	1 9	2444	3	Y	111	111 0		-0-
01	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	40 193	1 9	2640	3	Y	175	175 0		-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	272	9			Y	-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	53 272	1 9	3138	3	Y	247	247 0		-0-
*04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	79 304	1 9	4016	3	Y	276	276 0		-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	68 359	1 9	3061	3	Y	326	326 0		-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
12	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	58 479	1 9	2832	3	Y	435	435 0		-0-
01	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	29 451	1 9	1907	3	Y	410	410 0		-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	460	9			Y	-0-			-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	56 460	1 9	3325	3	Y	418	418 0		-0-
*04	3120 X	2140	-0-	-980	-0-	36 249	1 9	1855	3	Y	226	226 0		-0-
05	3224 X	833	-0-	-2391	-0-	16 99	1 9	718	3	Y	90	90 0		-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	377 1	6142 3	Y	678	678	0			-0-
						746 9								
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	433 1	6196 3	Y	606	606	0			-0-
						667 9								
02	6048 X	5683	-0-	-365	-0-	249 1	4881 3	Y	503	503	0			-0-
						553 9								
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	373 1	6310 3	Y	661	661	0			-0-
						727 9								
*04	6480 X	3375	-0-	-3105	-0-	206 1	2895 3	Y	249	249	0			-0-
						274 9								
05	6696 X	76	-0-	-6620	-0-	4 1	58 3	Y	13	13	0			-0-
						14 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
12	15934 X	14519	-0-	-1415	-0-	776 1	12785 3	Y	871	871	0			-0-
						958 9								
01	15190 X	3856	-0-	-11334	-0-	232 1	3376 3	Y	225	225	0			-0-
						248 9								
02	13580 X	-0-	-0-	-13580	-0-			Y	-0-					-0-
03	14880 X	14712	-0-	-168	-0-	525 1	13328 3	Y	781	781	0			-0-
						859 9								
*04	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	807 1	14018 3	Y	1071	1071	0			-0-
						1178 9								
05	14508 X	13970	-0-	-538	-0-	629 1	12132 3	Y	1099	1099	0			-0-
						1209 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
12	12896 X	7021	-0-	-5875	-0-	374 1	6165 3	Y	438	438	0			-0-
						482 9								
01	12896 X	665	-0-	-12231	-0-	40 1	579 3	Y	42	42	0			-0-
						46 9								
02	11648 X	-0-	-0-	-11648	-0-			Y	-0-					-0-
03	8804 X	4777	-0-	-4027	-0-	164 1	4170 3	Y	403	403	0			-0-
						443 9								
*04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	365 1	6342 3	Y	586	586	0			-0-
						645 9								
05	7006 X	5306	-0-	-1700	-0-	239 1	4599 3	Y	425	425	0			-0-
						468 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
12	7471 X	5937	-0-	-1534	-0-	314 1	5171 3	Y	411	411	0			-0-
						452 9								
01	7471 X	168	-0-	-7303	-0-	10 1	150 3	Y	7	7	0			-0-
						8 9								
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-			Y	-0-					-0-
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	401 1	10176 3	Y	637	637	0			-0-
						701 9								
*04	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	389 1	6752 3	Y	467	467	0			-0-
						514 9								
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	296 1	5702 3	Y	361	361	0			-0-
						397 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 #:	13H	RRCID	-> 289875	COMPL.	DATE 10/12/2019	TOTAL	DEPTH 13617	PERF.13942	- 17495							
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	
12	7037	X	5485	-0-	-1552	-0-			301	1	4960	3	Y	204	204	0			-0-	
									224	9										
01	6138	X	1812	-0-	-4326	-0-			106	1	1549	3	Y	143	143	0			-0-	
									157	9										
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-							Y	-0-					-0-	
03	6138	X	2796	-0-	-3342	-0-			104	1	2644	3	Y	44	44	0			-0-	
									48	9										
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-			329	1	5716	3	Y	537	537	0			-0-	
									591	9										
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-			241	1	4637	3	Y	293	293	0			-0-	
									322	9										
KOOPMAN 01 - LANG 01 D					WELL #:	04H	RRCID	-> 290763	COMPL.	DATE 04/02/2021	TOTAL	DEPTH 13738	PERF.13801	- 21020						
12	41323	X	19112	-0-	-22211	-0-			353	1	17249	3	Y	1373	1373	0			-0-	
									1510	9										
01	41323	X	17370	-0-	-23953	-0-			240	1	15702	3	Y	1298	1298	0			-0-	
									1428	9										
02	37324	X	18555	-0-	-18769	-0-			214	1	16696	3	Y	1495	1495	0			-0-	
									1645	9										
03	29419	X	19729	-0-	-9690	-0-			304	1	17926	3	Y	1363	1363	0			-0-	
									1499	9										
*04	24240	X	18713	-0-	-5527	-0-			331	1	16852	3	Y	1391	1391	0			-0-	
									1530	9										
05	20553	X	18433	-0-	-2120	-0-			356	1	16086	3	Y	1810	1810	0			-0-	
									1991	9										
KOOPMAN 01 - LANG 01 H					WELL #:	08H	RRCID	-> 290781	COMPL.	DATE 04/02/2021	TOTAL	DEPTH 13662	PERF.13701	- 20360						
12	98332	X	38427	-0-	-59905	-0-			673	1	32869	3	Y	4441	4441	0			-0-	
									4885	9										
01	60047	X	34119	-0-	-25928	-0-			445	1	29073	3	Y	4183	4183	0			-0-	
									4601	9										
02	54236	X	26002	-0-	-28234	-0-			279	1	21761	3	Y	3602	3602	0			-0-	
									3962	9										
03	48918	X	29539	-0-	-19379	-0-			430	1	25346	3	Y	3421	3421	0			-0-	
									3763	9										
*04	41550	X	25212	-0-	-16338	-0-			428	1	21834	3	Y	2682	2682	0			-0-	
									2950	9										
05	38440	X	24790	-0-	-13650	-0-			450	1	20334	3	Y	3642	3642	0			-0-	
									4006	9										
KOOPMAN 01 - LANG 01 F					WELL #:	06H	RRCID	-> 290801	COMPL.	DATE 04/02/2021	TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13617	- 21007						
12	16709	X	16309	-0-	-400	-0-			293	1	14331	3	Y	1532	1532	0			-0-	
									1685	9										
01	17360	X	13242	-0-	-4118	-0-			183	1	11983	3	Y	978	978	0			-0-	
									1076	9										
02	15680	X	14082	-0-	-1598	-0-			157	1	12280	3	Y	1495	1495	0			-0-	
									1645	9										
03	17360	X	14415	-0-	-2945	-0-			228	1	13422	3	Y	695	695	0			-0-	
									765	9										
*04	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-			430	1	21918	3	Y	1198	1198	0			-0-	
									1318	9										
05	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-			533	1	24084	3	Y	1101	1101	0			-0-	
									1211	9										

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	22258 X	18050	-0-	-4208	-0-	726	1	16550	3	Y	704	704	0	-0-
01	22258 X	17531	-0-	-4727	-0-	774	9	15773	3	Y	891	891	0	-0-
02	18928 X	16736	-0-	-2192	-0-	778	1	15194	3	Y	765	765	0	-0-
03	20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	980	9	17259	3	Y	826	826	0	-0-
*04	19860 X	16548	-0-	-3312	-0-	700	1	15255	3	Y	649	649	0	-0-
05	18538 X	16595	-0-	-1943	-0-	842	9	15206	3	Y	644	644	0	-0-
						603	1							
						909	9							
						579	1							
						714	9							
						681	1							
						708	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
12	20057 X	19512	-0-	-545	-0-	785	1	17874	3	Y	775	775	0	-0-
01	20274 X	19226	-0-	-1048	-0-	853	9	17369	3	Y	909	909	0	-0-
02	18004 X	13898	-0-	-4106	-0-	857	1	12550	3	Y	700	700	0	-0-
03	19933 X	16391	-0-	-3542	-0-	1000	9	15116	3	Y	679	679	0	-0-
*04	19080 X	15065	-0-	-4015	-0-	578	1	13945	3	Y	537	537	0	-0-
05	19499 X	15293	-0-	-4206	-0-	770	9	14031	3	Y	576	576	0	-0-
						528	1							
						747	9							
						529	1							
						591	9							
						628	1							
						634	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
12	29884 X	22579	-0-	-7305	-0-	917	1	20900	3	Y	693	693	0	-0-
01	27590 X	20974	-0-	-6616	-0-	762	9	19167	3	Y	783	783	0	-0-
02	24948 X	18313	-0-	-6635	-0-	946	1	16754	3	Y	715	715	0	-0-
03	24955 X	24025	-0-	-930	-0-	861	9	22241	3	Y	915	915	0	-0-
*04	22710 X	21790	-0-	-920	-0-	772	1	20053	3	Y	887	887	0	-0-
05	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	787	9	21664	3	Y	824	824	0	-0-
						777	1							
						1007	9							
						761	1							
						976	9							
						970	1							
						906	9							
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
12	38595 X	33652	-0-	-4943	-0-	1376	1	31338	3	Y	853	853	0	-0-
01	38440 X	30025	-0-	-8415	-0-	938	9	27585	3	Y	981	981	0	-0-
02	33684 X	24775	-0-	-8909	-0-	1361	1	22667	3	Y	967	967	0	-0-
03	35743 X	32159	-0-	-3584	-0-	1079	9	29923	3	Y	1082	1082	0	-0-
*04	32940 X	27566	-0-	-5374	-0-	1044	1	25488	3	Y	1010	1010	0	-0-
05	33666 X	29254	-0-	-4412	-0-	1064	9	26948	3	Y	1000	1000	0	-0-
						1046	1							
						1190	9							
						967	1							
						1111	9							
						1206	1							
						1100	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	1903	1	30952	3	Y	1456	1456	0	-0-	
						1602	9								
01	32147 X	31015	-0-	-1132	-0-	1934	1	27573	3	Y	1371	1371	0	-0-	
						1508	9								
02	32088 X	23784	-0-	-8304	-0-	1083	1	21162	3	Y	1399	1399	0	-0-	
						1539	9								
03	35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1225	1	20674	3	Y	1382	1382	0	-0-	
						1520	9								
*04	34380 X	19298	-0-	-15082	-0-	1195	1	16802	3	Y	1183	1183	0	-0-	
						1301	9								
05	34472 X	22061	-0-	-12411	-0-	1352	1	19194	3	Y	1377	1377	0	-0-	
						1515	9								

STRAUBE 01 - W01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662			
12	39122 X	12581	-0-	-26541	-0-	700	1	11391	3	Y	445	445	0	-0-	
						490	9								
01	38564 X	11655	-0-	-26909	-0-	725	1	10339	3	Y	537	537	0	-0-	
						591	9								
02	21448 X	8117	-0-	-13331	-0-	374	1	7303	3	Y	400	400	0	-0-	
						440	9								
03	13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	534	1	9020	3	Y	462	462	0	-0-	
						508	9								
*04	12570 X	8941	-0-	-3629	-0-	572	1	8035	3	Y	304	304	0	-0-	
						334	9								
05	12586 X	11717	-0-	-869	-0-	747	1	10603	3	Y	334	334	0	-0-	
						367	9								

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406			
12	18135 X	17961	-0-	-174	-0-	970	1	15786	3	Y	1095	1095	0	-0-	
						1205	9								
01	18848 X	12864	-0-	-5984	-0-	762	1	10856	3	Y	1133	1133	0	-0-	
						1246	9								
02	17024 X	15947	-0-	-1077	-0-	750	1	14652	3	Y	495	495	0	-0-	
						545	9								
03	17949 X	16314	-0-	-1635	-0-	882	1	14891	3	Y	492	492	0	-0-	
						541	9								
*04	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	1178	1	16563	3	Y	700	700	0	-0-	
						770	9								
05	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	1268	1	17997	3	Y	715	715	0	-0-	
						787	9								

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561			
12	24304 X	23921	-0-	-383	-0-	1267	1	20609	3	Y	1859	1859	0	-0-	
						2045	9								
01	25668 X	23487	-0-	-2181	-0-	1401	1	19966	3	Y	1927	1927	0	-0-	
						2120	9								
02	23184 X	20924	-0-	-2260	-0-	931	1	18189	3	Y	1640	1640	0	-0-	
						1804	9								
03	23839 X	23145	-0-	-694	-0-	1203	1	20311	3	Y	1483	1483	0	-0-	
						1631	9								
*04	23070 X	17292	-0-	-5778	-0-	1025	1	14406	3	Y	1692	1692	0	-0-	
						1861	9								
05	23932 X	17965	-0-	-5967	-0-	1053	1	14953	3	Y	1781	1781	0	-0-	
						1959	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13731	- 20573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	21080 X	16657	-0-	-4423	-0-	906 1	14744 3	Y	915	915 0	-0-			
01	19251 X	14993	-0-	-4258	-0-	1007 9	921 1	13125 3	Y	861	861 0	-0-		
02	17360 X	5852	-0-	-11508	-0-	947 9	268 1	5231 3	Y	321	321 0	-0-		
03	17329 X	5817	-0-	-11512	-0-	268 1	353 9	5079 3	Y	397	397 0	-0-		
*04	16620 X	11725	-0-	-4895	-0-	301 1	437 9	9927 3	Y	993	993 0	-0-		
05	16647 X	5756	-0-	-10891	-0-	706 1	1092 9	4884 3	Y	480	480 0	-0-		
						344 1	528 9							

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	08H	RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.16606	- 21096
12	14229 X	12156	-0-	-2073	-0-	650 1	10567 3	Y	854	854 0	-0-			
01	14818 X	9016	-0-	-5802	-0-	939 9	539 1	7687 3	Y	718	718 0	-0-		
02	12880 X	3049	-0-	-9831	-0-	790 9	135 1	2642 3	Y	247	247 0	-0-		
03	12803 X	10612	-0-	-2191	-0-	135 1	272 9	9264 3	Y	726	726 0	-0-		
*04	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	549 1	799 9	10841 3	Y	809	809 0	-0-		
05	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	771 1	890 9	12232 3	Y	785	785 0	-0-		
						862 1	864 9							

STRAUBE 01 - W01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.13784	- 20796
12	22196 X	16620	-0-	-5576	-0-	930 1	15125 3	Y	514	514 0	-0-			
01	20987 X	14777	-0-	-6210	-0-	565 9	927 1	13217 3	Y	575	575 0	-0-		
02	18956 X	12559	-0-	-6397	-0-	633 9	586 1	11447 3	Y	478	478 0	-0-		
03	18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	526 9	744 1	12557 3	Y	496	496 0	-0-		
*04	17190 X	15290	-0-	-1900	-0-	744 1	546 9	13709 3	Y	551	551 0	-0-		
05	16616 X	16398	-0-	-218	-0-	975 1	606 9	14907 3	Y	401	401 0	-0-		
						1050 1	441 9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL	DEPTH	13723	PERF.14028	- 24617
12	34379 X	30580	-0-	-3799	-0-	1611 1	26211 3	Y	2507	2507 0	-0-			
01	33077 X	24702	-0-	-8375	-0-	2758 9	1459 1	20801 3	Y	2220	2220 0	-0-		
02	29904 X	24715	-0-	-5189	-0-	2442 9	1089 1	21280 3	Y	2133	2133 0	-0-		
03	31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	2346 9	1398 1	23602 3	Y	2184	2184 0	-0-		
*04	29490 X	18913	-0-	-10577	-0-	2402 9	1179 1	16580 3	Y	1049	1049 0	-0-		
05	30566 X	23524	-0-	-7042	-0-	1154 9	1451 1	20598 3	Y	1341	1341 0	-0-		
						1475 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	24583 X	18370	-0-	-6213	-0-	1003	1	16329	3	Y	944	944 0	-0-
						1038	9						
01	24583 X	14066	-0-	-10517	-0-	868	1	12378	3	Y	745	745 0	-0-
						820	9						
02	20188 X	14566	-0-	-5622	-0-	676	1	13218	3	Y	611	611 0	-0-
						672	9						
03	22351 X	16004	-0-	-6347	-0-	850	1	14363	3	Y	719	719 0	-0-
						791	9						
*04	17790 X	14584	-0-	-3206	-0-	943	1	13257	3	Y	349	349 0	-0-
						384	9						
05	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	1471	1	20891	3	Y	498	498 0	-0-
						548	9						

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594	
12	25482 X	12664	-0-	-12818	-0-	691	1	11251	3	Y	656	656 0	-0-
						722	9						
01	25482 X	19301	-0-	-6181	-0-	1209	1	17233	3	Y	781	781 0	-0-
						859	9						
02	23044 X	13168	-0-	-9876	-0-	611	1	11951	3	Y	551	551 0	-0-
						606	9						
03	19778 X	14268	-0-	-5510	-0-	762	1	12876	3	Y	573	573 0	-0-
						630	9						
*04	18720 X	7030	-0-	-11690	-0-	459	1	6451	3	Y	109	109 0	-0-
						120	9						
05	19344 X	941	-0-	-18403	-0-	61	1	870	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133	
12	20801 X	15823	-0-	-4978	-0-	882	1	14349	3	Y	538	538 0	-0-
						592	9						
01	20801 X	13224	-0-	-7577	-0-	826	1	11770	3	Y	571	571 0	-0-
						628	9						
02	16492 X	9600	-0-	-6892	-0-	449	1	8779	3	Y	338	338 0	-0-
						372	9						
03	15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741	1	12521	3	Y	472	472 0	-0-
						519	9						
*04	15330 X	6014	-0-	-9316	-0-	392	1	5516	3	Y	96	96 0	-0-
						106	9						
05	15810 X	224	-0-	-15586	-0-	14	1	195	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213	
12	26257 X	18132	-0-	-8125	-0-	1008	1	16410	3	Y	649	649 0	-0-
						714	9						
01	26257 X	13534	-0-	-12723	-0-	857	1	12211	3	Y	424	424 0	-0-
						466	9						
02	21476 X	15421	-0-	-6055	-0-	721	1	14103	3	Y	543	543 0	-0-
						597	9						
03	23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	904	1	15267	3	Y	653	653 0	-0-
						718	9						
*04	22290 X	17450	-0-	-4840	-0-	1137	1	15984	3	Y	299	299 0	-0-
						329	9						
05	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	1370	1	19454	3	Y	340	340 0	-0-
						374	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 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.13906 - 17408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	13361 X	9975	-0-	-3386	-0-	552	1	8990	3	Y	394	394	0	-0-	
01	7347 X	5571	-0-	-1776	-0-	433	9	4966	3	Y	234	234	0	-0-	
02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	348	1	10165	3	Y	624	624	0	-0-	
03	9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	257	9	6844	3	Y	297	297	0	-0-	
*04	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	520	1	16658	3	Y	333	333	0	-0-	
05	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	686	9	12621	3	Y	237	237	0	-0-	
						405	1								
						327	9								
						1185	1								
						366	9								
						889	1								
						261	9								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13943	PERF.13768 - 21068		
12	40982 X	32562	-0-	-8420	-0-	1312	1	29890	3	Y	1236	1236	0	-0-	
01	42904 X	25040	-0-	-17864	-0-	1360	9	22829	3	Y	986	986	0	-0-	
02	34132 X	23857	-0-	-10275	-0-	1126	1	21692	3	Y	1060	1060	0	-0-	
03	36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1085	9	32525	3	Y	1489	1489	0	-0-	
*04	33360 X	32726	-0-	-634	-0-	999	1	29759	3	Y	1671	1671	0	-0-	
05	32550 X	30608	-0-	-1942	-0-	1166	9	27486	3	Y	1720	1720	0	-0-	
						1137	1								
						1638	9								
						1129	1								
						1838	9								
						1230	1								
						1892	9								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13903	PERF.13710 - 20361		
12	20832 X	11666	-0-	-9166	-0-	449	1	10220	3	Y	906	906	0	-0-	
01	21111 X	12963	-0-	-8148	-0-	997	9	11077	3	Y	1218	1218	0	-0-	
02	18536 X	9610	-0-	-8926	-0-	546	1	8217	3	Y	923	923	0	-0-	
03	19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	1340	9	13545	3	Y	580	580	0	-0-	
*04	16710 X	14588	-0-	-2122	-0-	378	1	13292	3	Y	720	720	0	-0-	
05	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	1015	9	13959	3	Y	830	830	0	-0-	
						473	1								
						638	9								
						504	1								
						792	9								
						625	1								
						913	9								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	293342	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13770 - 19630		
12	35402 X	29638	-0-	-5764	-0-	1179	1	26856	3	Y	1457	1457	0	-0-	
01	35216 X	23396	-0-	-11820	-0-	1603	9	20886	3	Y	1345	1345	0	-0-	
02	29792 X	23432	-0-	-6360	-0-	1030	1	21104	3	Y	1233	1233	0	-0-	
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	1480	9	17151	3	Y	736	736	0	-0-	
*04	28680 X	16720	-0-	-11960	-0-	972	1	15249	3	Y	811	811	0	-0-	
05	29636 X	17552	-0-	-12084	-0-	1356	9	15815	3	Y	935	935	0	-0-	
						599	1								
						810	9								
						579	1								
						892	9								
						708	1								
						1029	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	38502 X	27345	-0-	-11157	-0-	-	-	26236	3	1109	9	Y	1008	1008	0	-0-
01	32891 X	24720	-0-	-8171	-0-	-	-	23631	3	1089	9	Y	990	990	0	-0-
02	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	-	-	30306	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-
03	27342 X	20889	-0-	-6453	-0-	-	-	20083	3	806	9	Y	733	733	0	-0-
04	26460 X	19184	-0-	-7276	-0-	-	-	18556	3	628	9	Y	571	571	0	-0-
05	35061 X	19172	-0-	-15889	-0-	-	-	18539	3	633	9	Y	575	575	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574																
12	41044 X	27172	-0-	-13872	-0-	-	-	26077	3	1095	9	Y	995	995	0	-0-
01	36084 X	25573	-0-	-10511	-0-	-	-	24514	3	1059	9	Y	963	963	0	-0-
02	31724 X	31695	-0-	-29	-0-	-	-	30925	3	770	9	Y	700	700	0	-0-
03	27869 X	25420	-0-	-2449	-0-	-	-	24422	3	998	9	Y	907	907	0	-0-
04	26970 X	25518	-0-	-1452	-0-	-	-	24741	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
05	35185 X	24715	-0-	-10470	-0-	-	-	23977	3	738	9	Y	671	671	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085																
12	32860 X	30789	-0-	-2071	-0-	-	-	29821	3	968	9	Y	880	880	0	-0-
01	32860 X	22949	-0-	-9911	-0-	-	-	22266	3	683	9	Y	621	621	0	-0-
02	29680 X	21556	-0-	-8124	-0-	-	-	20783	3	773	9	Y	703	703	0	-0-
03	30783 X	24666	-0-	-6117	-0-	-	-	24063	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
04	29790 X	22414	-0-	-7376	-0-	-	-	21542	3	872	9	Y	793	793	0	-0-
05	30783 X	22844	-0-	-7939	-0-	-	-	21947	3	897	9	Y	815	815	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710																
12	65162 X	40773	-0-	-24389	-0-	-	-	40142	3	631	9	Y	574	574	0	-0-
01	68324 X	37940	-0-	-30384	-0-	-	-	37164	3	776	9	Y	705	705	0	-0-
02	59164 X	29589	-0-	-29575	-0-	-	-	28969	3	620	9	Y	564	564	0	-0-
03	55211 X	34789	-0-	-20422	-0-	-	-	34169	3	620	9	Y	564	564	0	-0-
04	42360 X	32168	-0-	-10192	-0-	-	-	31577	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
05	40765 X	31336	-0-	-9429	-0-	-	-	30729	3	607	9	Y	552	552	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022																
12	83266 X	73252	-0-	-10014	-0-	-	-	72256	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
01	91636 X	68157	-0-	-23479	-0-	-	-	66933	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
02	75964 X	53154	-0-	-22810	-0-	-	-	52175	3	979	9	Y	890	890	0	-0-
03	78616 X	62519	-0-	-16097	-0-	-	-	61540	3	979	9	Y	890	890	0	-0-
04	76080 X	57805	-0-	-18275	-0-	-	-	56872	3	933	9	Y	848	848	0	-0-
05	73253 X	39261	-0-	-33992	-0-	-	-	38592	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215																
12	85374 X	72790	-0-	-12584	-0-	-	-	71309	3	1481	9	Y	1346	1346	0	-0-
01	94736 X	67853	-0-	-26883	-0-	-	-	66032	3	1821	9	Y	1655	1655	0	-0-
02	75348 X	50907	-0-	-24441	-0-	-	-	49508	3	1399	9	Y	1272	1272	0	-0-
03	78151 X	62169	-0-	-15982	-0-	-	-	60713	3	1456	9	Y	1324	1324	0	-0-
04	75630 X	57493	-0-	-18137	-0-	-	-	56106	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
05	72788 X	56025	-0-	-16763	-0-	-	-	54598	3	1427	9	Y	1297	1297	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	257579 X	187032	-0-	-70547	-0-	3408	1	166629	3	Y	15450	15450	0	-0-
						16995	9							
01	217682 X	180841	-0-	-36841	-0-	2484	1	162480	3	Y	14434	14434	0	-0-
						15877	9							
02	196616 X	151603	-0-	-45013	-0-	1756	1	136956	3	Y	11719	11719	0	-0-
						12891	9							
03	217682 X	153606	-0-	-64076	-0-	2346	1	138452	3	Y	11644	11644	0	-0-
						12808	9							
*04	209910 X	136862	-0-	-73048	-0-	2419	1	123410	3	Y	10030	10030	0	-0-
						11033	9							
05	187023 X	129078	-0-	-57945	-0-	2574	1	116305	3	Y	9272	9272	0	-0-
						10199	9							
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359														
12	269731 X	215050	-0-	-54681	-0-	3853	1	188395	3	Y	20729	20729	0	-0-
						22802	9							
01	249395 X	232043	-0-	-17352	-0-	3139	1	205352	3	Y	21411	21411	0	-0-
						23552	9							
02	225260 X	198253	-0-	-27007	-0-	2254	1	175806	3	Y	18357	18357	0	-0-
						20193	9							
03	236747 X	195676	-0-	-41071	-0-	2938	1	173422	3	Y	17560	17560	0	-0-
						19316	9							
*04	224580 X	187696	-0-	-36884	-0-	3261	1	166338	3	Y	16452	16452	0	-0-
						18097	9							
05	232066 X	156002	-0-	-76064	-0-	2999	1	135532	3	Y	15883	15883	0	-0-
						17471	9							
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474														
12	240095 X	130568	-0-	-109527	-0-	556	1	114559	3	Y	14048	14048	0	-0-
						15453	9							
01	223572 X	113654	-0-	-109918	-0-	318	1	100268	3	Y	11880	11880	0	-0-
						13068	9							
02	181972 X	90241	-0-	-91731	-0-	462	1	79355	3	Y	9476	9476	0	-0-
						10424	9							
03	178436 X	95380	-0-	-83056	-0-	514	1	84999	3	Y	8970	8970	0	-0-
						9867	9							
*04	137670 X	74841	-0-	-62829	-0-	417	1	67712	3	Y	6102	6102	0	-0-
						6712	9							
05	130572 X	67869	-0-	-62703	-0-	60837	3	7032	9	Y	6393	6393	0	-0-
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203														
12	202740 X	135756	-0-	-66984	-0-	546	1	112372	3	Y	20762	20762	0	-0-
						22838	9							
01	197749 X	121714	-0-	-76035	-0-	322	1	101635	3	Y	17961	17961	0	-0-
						19757	9							
02	155176 X	99424	-0-	-55752	-0-	481	1	82749	3	Y	14722	14722	0	-0-
						16194	9							
03	152210 X	107100	-0-	-45110	-0-	547	1	90569	3	Y	14531	14531	0	-0-
						15984	9							
*04	141060 X	80694	-0-	-60366	-0-	413	1	67181	3	Y	11909	11909	0	-0-
						13100	9							
05	135749 X	63378	-0-	-72371	-0-	53428	3	9950	9	Y	9045	9045	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
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		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-		7 1	154	3	Y	1	1	0			-0-
								1 4	1	9							
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	213	3	Y	-0-					-0-
								2 4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-		8 1	182	3	Y	-0-					-0-
								1 4									

VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL	DEPTH	13548	PERF.14052	-	18907		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNGE 2				WELL #:	A 3H	RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL	DEPTH	13515	PERF.14088	-	19982		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNGE 2				WELL #:	A 1H	RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13893	-	19821		
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		142 1	4456	3	Y	527	533	0			134
								38 4	580	9							
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-		133 1	4017	3	Y	475	529	0			80
								55 4	523	9							
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-		127 1	3530	3	Y	448	374	0			154
								86 4	493	9							
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		154 1	3904	3	Y	465	529	0			90
								58 4	512	9							
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-		159 1	4404	3	Y	473	545	0			18
								46 4	520	9							
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-		116 1	4117	3	Y	917	776	0			159
								33 4	1009	9							

RUNGE 2				WELL #:	A 4H	RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL	DEPTH	13620	PERF.14126	-	20013		
12	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-		182 1	5703	3	Y	509	489	0			129
								50 4	560	9							
01	8029	X	6409	-0-	-1620	-0-		185 1	5562	3	Y	530	536	0			123
								79 4	583	9							
02	7252	X	5827	-0-	-1425	-0-		177 1	4914	3	Y	558	528	0			153
								122 4	614	9							
03	6975	X	6402	-0-	-573	-0-		218 1	5501	3	Y	544	592	0			105
								85 4	598	9							
04	6300	X	5622	-0-	-678	-0-		177 1	4890	3	Y	456	539	0			22
								53 4	502	9							
05	6510	X	5794	-0-	-716	-0-		144 1	5063	3	Y	495	431	0			86
								42 4	545	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462															
RUNGE 2 (SL)				WELL #:		A 2H	RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-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							
12	36580 X		30570	-0-	-6010	-0-		1416	1	28558	3	N	542	576	1	3	8			187	
								596	9												
01	37231 X		10849	-0-	-26382	-0-		588	1	10007	3	N	231	196	1	1	8			221	
								254	9												
02	30925 X		30925	-0-	-0-	-0-		1323	1	28828	3	N	704	732	1					193	
								774	9												
03	31589 X		30495	-0-	-1094	-0-		1814	1	28094	3	N	534	373	1					354	
								587	9												
04	30570 X		28037	-0-	-2533	-0-		1895	1	25572	3	N	518	777	1	1	8			94	
								570	9												
05	34224 X		27894	-0-	-6330	-0-		1880	1	25101	3	N	830	824	1	1	8			99	
								913	9												
YORKTOWN						WELL #:	1H	RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438							
12	40424 X		32340	-0-	-8084	-0-		1119	1	30506	3	Y	650	626	1	1	8			77	
								715	9												
01	39153 X		27691	-0-	-11462	-0-		965	1	26185	3	Y	492	500	1	2	8			67	
								541	9												
02	35280 X		25056	-0-	-10224	-0-		892	1	23793	3	Y	337	345	1					59	
								371	9												
03	38223 X		28579	-0-	-9644	-0-		1000	1	27286	3	Y	266	276	1					49	
								293	9												
04	32873 X		32873	-0-	-0-	-0-		1128	1	31310	3	Y	395	391	1	2	8			51	
								435	9												
05	32333 X		31843	-0-	-490	-0-		1094	1	30181	3	Y	516	518	1					49	
								568	9												
YORKTOWN						WELL #:	2H	RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912							
12	39711 X		32117	-0-	-7594	-0-		1102	1	30022	3	Y	903	858	1	2	8			105	
								993	9												
01	38347 X		30657	-0-	-7690	-0-		1059	1	28729	3	Y	790	787	1	3	8			105	
								869	9												
02	33068 X		26245	-0-	-6823	-0-		929	1	24604	3	Y	647	649	1					103	
								712	9												
03	36611 X		29541	-0-	-7070	-0-		1014	1	27671	3	Y	778	755	1	1	8			125	
								856	9												
04	31320 X		30015	-0-	-1305	-0-		1016	1	28197	3	Y	729	757	1	3	8			94	
								802	9												
05	32116 X		30341	-0-	-1775	-0-		1036	1	28589	3	Y	651	679	1					66	
								716	9												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// //CONT.//	24492 500 728874	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DE WITT						
				WELL #:	3H	RRCID ->	292819	COMPL.	DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.	14222	-	20901			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	51894	X	31540	-0-	-20354	-0-	1077 1125	1 9		29338	3	Y	1023	965	1	2	8			119
01	51243	X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1 9		23376	3	Y	1036	1015	1	4	8			136
02	44996	X	26697	-0-	-18299	-0-	912 1084	1 9		24701	3	Y	985	966	1					155
03	46996	X	26458	-0-	-20538	-0-	892 1216	1 9		24350	3	Y	1105	1071	1	1	8			188
04	35190	X	28494	-0-	-6696	-0-	954 1049	1 9		26491	3	Y	954	1007	1	4	8			131
05	36843	X	36843	-0-	-0-	-0-	1242 1321	1 9		34280	3	Y	1201	1214	1	1	8			117
YORKTOWN				WELL #:	4H	RRCID ->	292820	COMPL.	DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13939	PERF.	14095	-	20972			
12	51274	X	35225	-0-	-16049	-0-	1198 1389	1 9		32638	3	Y	1263	1194	1	3	8			147
01	48577	X	40808	-0-	-7769	-0-	1403 1341	1 9		38064	3	Y	1219	1201	1	4	8			161
02	43876	X	32956	-0-	-10920	-0-	1153 1040	1 9		30763	3	Y	945	958	1					148
03	48360	X	35730	-0-	-12630	-0-	1217 1319	1 9		33194	3	Y	1199	1154	1	2	8			191
04	43020	X	37700	-0-	-5320	-0-	1270 1169	1 9		35261	3	Y	1063	1114	1	4	8			136
05	40796	X	36111	-0-	-4685	-0-	1224 1130	1 9		33757	3	Y	1027	1062	1	1	8			100
BEAR				WELL #:	1H	RRCID ->	295335	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	13989	PERF.	14180	-	22821			
12	91202	X	74485	-0-	-16717	-0-	930 2160	1 9		71395	3	Y	1964	1916	1	6	8			181
01	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-	760 2319	1 9		83852	3	Y	2108	1991	1	7	8			291
02	82208	X	76326	-0-	-5882	-0-	675 2103	1 9		73548	3	Y	1912	1920	1	1	8			282
03	85715	X	76440	-0-	-9275	-0-	598 1841	1 9		74001	3	Y	1674	1786	1	2	8			168
04	84120	X	57046	-0-	-27074	-0-	421 1454	1 9		55171	3	Y	1322	1186	1	7	8			297
05	86924	X	58115	-0-	-28809	-0-	535 1590	1 9		55990	3	Y	1445	1693	1	1	8			48
BEAR				WELL #:	2H	RRCID ->	295336	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	14001	PERF.	14164	-	21905			
12	99789	X	85840	-0-	-13949	-0-	1071 2562	1 9		82207	3	Y	2329	2269	1	8	8			214
01	83477	X	83477	-0-	-0-	-0-	728 2528	1 9		80221	3	Y	2298	2185	1	8	8			319
02	95536	X	71587	-0-	-23949	-0-	633 2065	1 9		68889	3	Y	1877	1910	1					286
03	99975	X	71713	-0-	-28262	-0-	559 2082	1 9		69072	3	Y	1893	1990	1	2	8			187
04	89490	X	58064	-0-	-31426	-0-	428 1635	1 9		56001	3	Y	1486	1330	1	7	8			336
05	85839	X	65588	-0-	-20251	-0-	604 1830	1 9		63154	3	Y	1664	1943	1	2	8			55

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)																	//CONT.// 24492 500																	NON-ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: DE WITT																																	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																	//CONT.// 728874																																																																																				
ANT																	WELL #: 1H																	RRCID -> 295391																	COMPL. DATE 02/28/2024																	TOTAL DEPTH 13910																	PERF.14288 - 20409																
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																								
12	92349	X	62986	-0-	-0-	-29363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	60233	3	Y	1789	1749	1	6	8	165																																																																															
01	71057	X	71057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	9	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287																																																																															
02	67872	X	61648	-0-	-0-	-6224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	59365	3	Y	1579	1620	1			246																																																																															
03	71548	X	64414	-0-	-0-	-7134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	9	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8	166																																																																															
04	68760	X	49801	-0-	-0-	-18959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	47957	3	Y	1344	1194	1	7	8	309																																																																															
05	71052	X	53620	-0-	-0-	-17432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	9	51501	3	Y	1478	1736	1	1	8	50																																																																															
												502	1																																																																																								
												1860	9																																																																																								
												366	1																																																																																								
												1478	9																																																																																								
												493	1																																																																																								
												1626	9																																																																																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	781915																																																																																				
LANGHOFF UNIT B																	WELL #: 1																	RRCID -> 266701																	COMPL. DATE 06/16/2012																	TOTAL DEPTH 13201																	PERF.13288 - 17894																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								-0-																																																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								-0-																																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								-0-																																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								-0-																																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								-0-																																																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								-0-																																																																								
HOERMANN UNIT																	WELL #: 1H																	RRCID -> 270400																	COMPL. DATE 05/03/2013																	TOTAL DEPTH 12525																	PERF.12880 - 17094																
12	217	X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								59																																																																								
01	217	X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								59																																																																								
02	56	X	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								59																																																																								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								59																																																																								
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								59																																																																								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								53																																																																								
LANGHOFF UNIT A																	WELL #: 1H																	RRCID -> 271117																	COMPL. DATE 02/17/2013																	TOTAL DEPTH 13009																	PERF.13188 - 19648																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			1	1				77																																																																								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								77																																																																								
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1991	3	Y	50				-0-								127																																																																								
												55	9																																																																																								
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	2965	3	Y	-0-				-0-								127																																																																								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								127																																																																								
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1				1			1	1				127																																																																								
												1	9																																																																																								
LOOS UNIT																	WELL #: 1H																	RRCID -> 271118																	COMPL. DATE 05/10/2013																	TOTAL DEPTH 12435																	PERF.12850 - 18412																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								178																																																																								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								178																																																																								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								178																																																																								
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								10																																																																								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								10																																																																								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								10																																																																								
JANAK UNIT																	WELL #: 1H																	RRCID -> 271124																	COMPL. DATE 06/03/2013																	TOTAL DEPTH 12722																	PERF.13080 - 17682																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								243																																																																								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								243																																																																								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								243																																																																								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								243																																																																								
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								243																																																																								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								-0-																																																																								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170																				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					175	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					175	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			9	
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	15	3		Y	14	12	1			11	
								15	9											
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1				Y	-0-					11	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	234	3		Y	360	267	1			104	
								396	9											
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	95	1			9	
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					62	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					62	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409																				
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	1	9		N	1	1	1			66	
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	231	3		N	224	212	1			78	
								246	9											
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1	152	3		N	103					181	
								113	9											
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-		240	1	22	3		Y	27					208	
								30	9											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					208	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	4	1			204	
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					230	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					230	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					230	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					230	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					230	
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	168	3		Y	42	2	1			165	
								46	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
JANAK UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272780	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 12786	PERF.13557	-	18037					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2480 X	84	-0-	-2396	-0-	-0-			46	1	38	3	Y	-0-					101
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-			158	1	3568	3	Y	343	180	1			264
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	-0-			377	9	6959	3	Y	412	553	1			123
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-			453	9	3868	3	Y	150					273
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	-0-			971	1	12085	3	Y	283	373	1			183
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-			165	9	3380	3	Y	69	189	1			63
									433	1									
									311	9									
									268	1									
									76	9									
JANAK UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273210	COMPL.	DATE 09/05/2014	TOTAL	DEPTH 12713	PERF.13167	-	19088					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					163
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-							Y	-0-					163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					163
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470	1	13103	3	Y	256	345	1						74
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	282	9												
						264	1	3343	3	Y	208	188	1						94
						229	9												
JANAK UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273528	COMPL.	DATE 07/13/2014	TOTAL	DEPTH 12705	PERF.13336	-	19497					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					133
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-							Y	-0-					133
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	49	182	1					-0-
							54	9											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275079	COMPL.	DATE 08/01/2014	TOTAL	DEPTH 12629	PERF.12749	-	16750					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GERDES UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275125	COMPL.	DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12529	PERF.12954	-	17339					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					78
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-			131	1	1005	3	N	506	383	1			201
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-			557	9	725	3	N	299	372	1			128
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-			232	1	616	3	N	91					219
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-			329	9	592	3	N	124	185	1			158
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-			569	1	395	3	N	71	192	1			37
									100	9									
									366	1									
									136	9									
									39	1									
									78	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
M	ALLOW 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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	3	Y	105	36	1	124
						116	9							
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	386	1	2242	3	Y	-0-			124
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	505	1	2179	3	Y	-0-			124
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	426	1	994	3	Y	-0-			124
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	48	1	2468	3	Y	14	16	1	122
						15	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	162
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	11	10	1	163
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-			163
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-			163
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	3	Y	-0-			163
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	24	1	32	3	Y	7	7	1	163
						8	9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	149
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			149
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			149
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	-0-			149
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	30			179
						33	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	-0-			158
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	105	1	1169	3	Y	-0-			157
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	30	1	69	3	Y	35	188	1	4
						39	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	218
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1	274
						79	9							
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	98	1	55	9	Y	50			324
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			324
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-			324
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	321
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-		11 1	548	3	Y	14	9 1		146
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		15 9			Y	-0-	1 1		145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	2 1		167
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250	1	64	3	N	106	43 1		230
						117	9							
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	155	1	230	3	N	8	194 1		44
						9	9							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	Y	-0-			44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		38
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	3	N	289	217 1		160
						318	9							
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	3	3	N	432	531 1		61
						475	9							
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	342	1	263	3	N	-0-			61
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1		57

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7394 X	1835	-0-	-5559	-0-	212	1	1488	3	Y	123	84	1		121
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	135	9	1703	3	Y	56	55	1		122
02	1596 N	515	-0-	-1081	-0-	286	1	278	3	Y	-0-				122
03	1488 N	277	-0-	-1211	-0-	62	9			Y	-0-				122
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	277	1			Y	-0-				122
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1		115
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252															
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1		147
*01	2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16	1		168
						41	9								
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-				168
*03	2511 X	1550	-0-	-961	-0-	242	1	1308	3	Y	-0-				168
04	1290 N	415	-0-	-875	-0-	255	1	160	9	Y	145	185	1		128
05	1333 X	1162	-0-	-171	-0-	65	1	1077	3	Y	18	17	1		129
						20	9								
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		79
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28	1		246
						215	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				246
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-				246
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	3	Y	77	291	1		32
						85	9								
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	587	374	1		245
						646	9								
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
12	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	380	1	3445	3	Y	1063	1117	1		200
						1169	9								
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632	1		483
						1007	9								
02	4508 X	4057	-0-	-451	-0-	442	1	2738	3	Y	797	925	1		355
						877	9								
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	948	1	2869	3	Y	705	744	1		316
						776	9								
04	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	554	1	2676	3	Y	753	694	1		375
						828	9								
05	4991 X	3715	-0-	-1276	-0-	305	1	2814	3	Y	542	440	1		477
						596	9								
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197															
12	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	44	1	2080	3	Y	313	405	1		172
						344	9								
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	380	1	2815	3	Y	836	621	1		387
						920	9								
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	508	1	3064	3	Y	450	555	1		282
						495	9								
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	993	1	1545	3	Y	517	370	1		429
						569	9								
04	3990 X	1217	-0-	-2773	-0-	495	1	258	3	Y	422	549	1		302
						464	9								
05	4495 X	2205	-0-	-2290	-0-	278	1	1303	3	Y	567	436	1		433
						624	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
12	5735 X	2619	-0-	-3116	-0-	229	1	1280	3	N	1009	1057	1	224
						1110	9							
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	2907	3	N	996	967	1	253
						1096	9							
02	5180 X	4586	-0-	-594	-0-	377	1	3249	3	N	873	740	1	386
						960	9							
*03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	1062	1	3554	3	Y	873	930	1	329
						960	9							
04	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	674	1	2291	3	Y	686	556	1	459
						755	9							
05	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	132	1	3321	3	Y	223	409	1	273
						245	9							

LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-	3	1	150
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-	55	1	95
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	-0-			95
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			83
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	3	Y	-0-			83
05	1147 N	54	-0-	-1093	-0-	41	1	13	9	Y	12	17	1	78

BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
12	4371 X	127	-0-	-4244	-0-	5	1	58	3	Y	58	3	1	101
						64	9							
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	397	1	4529	3	Y	952	973	1	80
						1047	9							
02	8120 X	3511	-0-	-4609	-0-	364	1	2531	3	Y	560	532	1	108
						616	9							
03	8990 X	4330	-0-	-4660	-0-	772	1	2916	3	Y	584	344	1	348
						642	9							
04	5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	604	1	2463	3	Y	550	715	1	183
						605	9							
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	287	1	2418	3	Y	544	568	1	159
						598	9							

GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	226	1	864	3	N	142	87	1	266
						156	9							
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232	1	131
02	2576 X	283	-0-	-2293	-0-	127	1	116	3	N	36			167
						40	9							
*03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			167
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	150			317
						165	9							
05	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	6	1	2	9	Y	2	181	1	138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
M	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
12	4526 X	2549	-0-	-1977	-0-	285 98	1 9	2166	3	N	89	109	1	47
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	337 1	1	72	9	N	65	66	1	46
02	3276 X	129	-0-	-3147	-0-	129 1	1			N	-0-			46
*03	3627 X	27	-0-	-3600	-0-	2 1	1	25	3	Y	-0-			46
04	1980 X	326	-0-	-1654	-0-	111 44	1 9	171	3	Y	40			86
05	2573 X	30	-0-	-2543	-0-	8 3	1 9	19	3	Y	3	10	1	79
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	452 835	1 9	11814	3	Y	759	725	1	138
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	532 364	1 9	8553	3	Y	331	288	1	181
02	9212 X	6255	-0-	-2957	-0-	531 771	1 9	4953	3	Y	701	553	1	329
03	10199 X	9832	-0-	-367	-0-	1437 967	1 9	7428	3	Y	879	914	1	294
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	712 912	1 9	6384	3	Y	829	551	1	442
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	335 926	1 9	6719	3	Y	842	988	1	296
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
12	8742 X	1512	-0-	-7230	-0-	28 45	1 9	1439	3	Y	41			103
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	715 609	1 9	16482	3	Y	554	477	1	180
02	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	599 311	1 9	7554	3	Y	283	364	1	99
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1243 251	1 9	8635	3	Y	228	287	1	40
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	675 210	1 9	7419	3	Y	191			231
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	350 278	1 9	8170	3	Y	253	323	1	161
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
12	4557 X	2108	-0-	-2449	-0-	63 143	1 9	1902	3	Y	130			323
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350 950	1 9	4225	3	Y	864	953	1	234
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	355 812	1 9	2870	3	Y	738	753	1	219
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	775 513	1 9	2526	3	Y	466	190	1	495
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	538 463	1 9	2131	3	Y	421	687	1	229
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	307 585	1 9	3002	3	Y	532	563	1	198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 9L RRCID -> 288773															
COMPL. DATE 09/09/2020															
TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-									37	
01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492	1	14026	3	Y	-0-	279	1	117	
						395	9								
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	611	1	6521	3	Y	148	213	1	52	
						163	9								
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	1100	1	6389	3	Y	200	217	1	35	
						220	9								
04	8850 X	7019	-0-	-1831	-0-	546	1	6319	3	Y	140			175	
						154	9								
05	9145 X	7454	-0-	-1691	-0-	287	1	6990	3	Y	161	234	1	102	
						177	9								
BOENING UNIT															
WELL #: 6U RRCID -> 288774															
COMPL. DATE 10/30/2020															
TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362															
12	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	431	1	14361	3	Y	1628	1732	1	193	
						1791	9								
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1	292	
						1520	9								
02	12124 X	10007	-0-	-2117	-0-	527	1	8230	3	Y	1136	1105	1	323	
						1250	9								
03	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	1145	1	8762	3	Y	1117	924	1	516	
						1229	9								
04	11940 X	10350	-0-	-1590	-0-	850	1	8243	3	Y	1143	1289	1	240	
						1257	9					130	5		
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	454	1	8420	3	Y	1126	918	1	448	
						1239	9								
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 6L RRCID -> 288866															
COMPL. DATE 12/18/2019															
TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004															
12	9145 X	2419	-0-	-6726	-0-	74	1	1355	3	Y	900	746	1	373	
						990	9								
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1	263	
						663	9								
02	6496 X	2981	-0-	-3515	-0-	224	1	1829	3	Y	844	547	1	560	
						928	9								
03	7192 X	3445	-0-	-3747	-0-	503	1	2309	3	Y	575	715	1	420	
						633	9								
04	4680 X	3689	-0-	-991	-0-	481	1	2417	3	Y	719	553	1	586	
						791	9								
05	4836 X	3569	-0-	-1267	-0-	253	1	2506	3	Y	736	923	1	399	
						810	9								
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 7L RRCID -> 288867															
COMPL. DATE 12/21/2019															
TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349															
12	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-	139	1	2541	3	Y	1042	1154	1	281	
						1146	9								
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	714	1	1374	3	Y	606	541	1	346	
						667	9								
02	10108 X	3654	-0-	-6454	-0-	300	1	2442	3	Y	829	740	1	435	
						912	9								
03	11191 X	4841	-0-	-6350	-0-	703	1	3229	3	Y	826	738	1	523	
						909	9								
04	10830 X	4223	-0-	-6607	-0-	547	1	2751	3	Y	841	919	1	445	
						925	9								
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	305	1	3018	3	Y	350	542	1	253	
						385	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	3751 X	810	-0-	-2941	-0-	252 1	207 3	Y			319	387 1		57
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	351 9	583 3	Y			255			312
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	283 1	13071 3	Y			204	188 1		328
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	281 9	5600 3	Y			172			500
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	334 1	12113 3	Y			235	376 1		359
05	12555 X	3024	-0-	-9531	-0-	224 9	2617 3	Y			162			521
						711 1								
						189 9								
						434 1								
						259 9								
						229 1								
						178 9								
JANAK-LOOS														
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
12	6696 X	6600	-0-	-96	-0-	3379 1	2767 3	Y			413	385 1		169
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	454 9	652 3	Y			414	352 1		231
02	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	335 1	16766 3	Y			408	379 1		260
03	7595 X	7427	-0-	-168	-0-	455 9	6030 3	Y			428	188 1		500
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	428 1	15641 3	Y			403	752 1		151
05	19530 X	4036	-0-	-15494	-0-	449 9	3300 3	Y			399	185 1		365
						926 1								
						471 9								
						561 1								
						443 9								
						297 1								
						439 9								
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	395 1	5742 3	Y			723	741 1		187
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	795 9	6095 3	Y			615	368 1		434
02	6832 X	6135	-0-	-697	-0-	570 1	4807 3	Y			667	747 1		354
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	677 9	5292 3	Y			663	559 1		458
04	7110 X	5996	-0-	-1114	-0-	594 1	4310 3	Y			843	916 1		385
05	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-	734 9	4801 3	Y			477	685 1		177
						1238 1								
						729 9								
						759 1								
						927 9								
						406 1								
						525 9								
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
12	6882 X	5819	-0-	-1063	-0-	337 1	4587 3	Y			814	772 1		219
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	895 9	4646 3	Y			897	746 1		370
02	6300 X	5205	-0-	-1095	-0-	553 1	3754 3	Y			858	744 1		484
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	987 9	4668 3	Y			868	743 1		609
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-	507 1	4086 3	Y			1046	1082 1		573
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	944 9	4633 3	Y			661	927 1		307
						1089 1								
						955 9								
						673 1								
						1151 9								
						360 1								
						727 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915															
GERDES - LANGHOFF			WELL #:		1L	RRCID ->	289035	COMPL.	DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12673 - 19742						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		327 X	327	-0-	-0-		-0-			43 116 9	168 3	N		105			210 1			305
01		574 X	574	-0-	-0-		-0-			347 1	227 9	N		206			408 1			103
02		392 X	166	-0-	-226		-0-			120 1	46 9	N		42						145
*03		434 X	-0-	-0-	-434		-0-					Y		-0-						145
04		570 X	-0-	-0-	-570		-0-					Y		-0-						145
05		589 X	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-			8 1			137
GERDES - RATHKAMP			WELL #:		1L	RRCID ->	289147	COMPL.	DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.12701 - 19362						
12		8370 X	7722	-0-	-648		-0-			360 1412 9	5950 3	N		1284			1112 1			252
01		3757 X	3757	-0-	-0-		-0-			262 1 663 9	2832 3	N		603			608 1			247
02		7364 X	-0-	-0-	-7364		-0-					N		-0-						247
*03		7882 X	7882	-0-	-0-		-0-			755 1 925 9	6202 3	Y		841			554 1			534
04		5820 X	220	-0-	-5600		-0-			64 1 1 9	155 3	Y		1			369 1			166
05		7719 X	-0-	-0-	-7719		-0-						Y	-0-			6 1			160
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						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-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						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12		4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662 23 9	1	3149	2	N	21								84		
01		4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810 26 9	1	2617	2	N	24								108		
02		3864 #	3041	-0-	-823	-0-	607 19 9	1	2415	2	N	17								125		
03		3844 #	872	-0-	-2972	-0-	150 10 9	1	712	2	N	9								134		
04		3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	233 12 9	1	918	2	N	11								145		
05		3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	551 12 9	1	1969	2	N	11								156		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
05	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
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
05		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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT								-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT								-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT								-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT								-0-		
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-		

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
DOBIE		WELL #:		3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
LFW		WELL #:		3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			10
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			10
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-			10
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			10
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-			10
05	0 N NO RPT	-0-	-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		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIRKS (1850)														
BRITANCO, L.L.C.														
GINGERICH, GEORGE C.														
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOLAN (HOSTETTER)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
DOLAN														
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10711 - 10783														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOLAN (LULING SAND)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
PRASEK 139														
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 10270 - 10280														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019														
DREYER (VICKSBURG 3600)														
PREMIER MINERALS, INC.														
ROGER														
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DRY HOLLOW (11024)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
EICHHORN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 10516 - 10529														
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-				104
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				104
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	2				106
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	341	2	6 9	N	5				111

DRY HOLLOW (11024)										//CONT.//	26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY											561136							
O.A. LAMPLEY GU 1										WELL #:	9	RRCID -> 279477	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL	DEPTH 16985	PERF.11016	- 11044	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17	
02		54	N	-0-	54	-0-	B	-0-	2	1		52	2	N	-0-		17	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17	
04		27	N	-0-	27	-0-	B	-0-	1	1		26	2	N	-0-		17	
*05		62	N	-0-	38	-0-	B	-0-	3	1		35	2	N	-0-		17	
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:	11	RRCID -> 281464	COMPL. DATE 11/23/2015	TOTAL	DEPTH 16543	PERF.10466	- 12026	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-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	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
05	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	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:	6	RRCID -> 281642	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL	DEPTH 15360	PERF.10545	- 12088	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-	
GARRETT										WELL #:	2	RRCID -> 281673	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL	DEPTH 16600	PERF. 9190	- 11905	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (GILSTRAP)				26214 528				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
ROCHELLE				WELL #: 1				RRCID -> 203594				COMPL. DATE 05/20/2011				TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	515	2	N	-0-					-0-	
01		255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	244	2	N	-0-					-0-	
02		1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1059	2	N	-0-					-0-	
03		1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1232	2	N	-0-					-0-	
*04		920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	909	2	N	-0-					-0-	
*05		682	N	11	-0-	-671	-0-	-0-		11	1			N	-0-					-0-	

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 238034				COMPL. DATE 09/11/2006				TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748					
12		47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	39	2	N	-0-					-0-	
01		31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-		8	1	19	2	N	-0-					-0-	
02		92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	84	2	N	-0-					-0-	
03		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	97	2	N	-0-					-0-	
*04		80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	72	2	N	-0-					-0-	
*05		62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-		8	1			N	-0-					-0-	

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)				26214 531				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
ROCHELLE				WELL #: 2				RRCID -> 172034				COMPL. DATE 11/10/1998				TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROCHELLE				WELL #: 4				RRCID -> 212420				COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136																	
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5				RRCID -> 171822				COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083					
12	2127	N		2127	-0-	-0-	-														

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				//CONT.//	26214 537	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136																
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N		1					3	
									1	9											
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N		-0-					3	
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N		-0-					3	
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N		-0-		1	1		2	
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N		-0-		1	1		1	
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N		1					2	
									1	9											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226									
ROCHELLE				WELL #:	3																
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N		-0-					-0-	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N		-0-					-0-	
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N		-0-					-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N		-0-					-0-	
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N		-0-					-0-	
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1			N		-0-					-0-	
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				WELL #:	26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136																
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 13764									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GARRETT					WELL #:		2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:		1R	RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239					
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
*05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218473	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	14710	PERF.12302 - 12354	
M	ALLOW 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
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		2 1		71 2	N	-0-			51
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			51
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			51
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-		12 1		437 2	N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		22 1		231 2	N	-0-			51
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.12762 - 13686	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		2 1		96 2	Y	-0-			2
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		3 1		120 2	Y	-0-			2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		2 1		79 2	Y	-0-			2
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		3 1		98 2	Y	1	1 1		2
							1 9							
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		2 1		94 2	Y	-0-	1 1		1
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		10 1		102 2	Y	-0-			1
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	277235	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	16985	PERF.12230 - 12779	
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	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	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	281672	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
DRY HOLLOW SWD				WELL #:	1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3830 - 3904	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	-0-		6 1	272 2	N	-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-		8 1	323 2	N	-0-			-0-
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	-0-		8 1	270 2	N	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-		6 1	225 2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	358 2	N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	288 2	N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAGG RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANK GU		WELL #:		3		RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANK GU		WELL #:		2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120				
12	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	-0-		118 1	5249 2	Y	35			345
								39 9						
01	5673 X	5054	-0-	-619	-0-	-0-		128 1	4914 2	Y	11			356
								12 9						
02	5124 X	4303	-0-	-821	-0-	-0-		126 1	4152 2	Y	23	180 1		199
								25 9						
03	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	-0-		131 1	4971 2	Y	33	56 1		176
								36 9						
04	5280 X	5077	-0-	-203	-0-	-0-		125 1	4913 2	Y	35	57 1		154
								39 9						
*05	5394 X	5059	-0-	-335	-0-	-0-		440 1	4586 2	Y	30			184
								33 9						

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HILDA DAGG			WELL #:		1	RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	5586	-0-	-893	-0-		121 64 9	5401 2	N			58			126
01	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-		137 51 9	5247 2	N			46			172
02	5712 X	4424	-0-	-1288	-0-		129 39 9	4256 2	N			35			207
03	6262 X	5580	-0-	-682	-0-		142 64 9	5374 2	N			58	10 1		255
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-		141 52 9	5508 2	N			47	188 1		114
*05	5580 X	5513	-0-	-67	-0-		478 58 9	4977 2	N			53			167
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135				
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	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
*05	14B DENY	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81				Y			-0-			-0-
01	81 X	-0-	-0-	-81	-0-				Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
HILDA DAGG GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072				
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		29 6 9	1275 2	N			5			157
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-		24 2 9	926 2	N			2			159
02	812 N	759	-0-	-53	-0-		22 3 9	734 2	N			3			162
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-		27 14 9	1020 2	N			13	15 1		160
04	930 N	876	-0-	-54	-0-		22 3 9	851 2	N			3	13 1		150
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-		84 3 9	878 2	N			3			153

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	144	-0-	-135	-0-	3	1	141	2	N	-0-			5
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-			5
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	3	1	112	2	N	-0-			5
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	130	2	N	1	3	1	3
						1	9							
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	4	1	140	2	N	-0-	1	1	2
*05	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	N	-0-			2
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475														
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	N	29			194
						32	9							
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	2	N	20			214
						22	9							
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	2	N	24			238
						26	9							
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	24	16	1	246
						26	9							
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	30	16	1	260
						33	9							
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	33			293
						36	9							
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604														
12	341 N	50	-0-	-291	-0-	1	1	42	2	N	6			196
						7	9							
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1	1	35	2	N	3			199
						3	9							
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	1	1	49	2	N	2			201
						2	9							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	9	3	1	207
						10	9							
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	8	3	1	212
						9	9							
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	8			220
						9	9							
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464														
12	558 N	266	-0-	-292	-0-	6	1	260	2	N	-0-			50
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	5	1	203	2	N	-0-			50
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	5	1	154	2	N	-0-			50
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	4	1	166	2	N	1	4	1	47
						1	9							
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-	4	1	43
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-			43

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
GARRETT			WELL #: 2			RRCID -> 281612			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1271 N	1175	-0-	-0-	-96	-0-	25 1	19 9	1131 2	N	17			273
01		1178 N	1043	-0-	-0-	-135	-0-	26 1	2 9	1015 2	N	2			275
02		1008 N	850	-0-	-0-	-158	-0-	25 1	2 9	823 2	N	2			277
03		1178 N	1036	-0-	-0-	-142	-0-	26 1	10 9	1000 2	N	9	19 1		267
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	9 9	1088 2	N	8	20 1		255
*05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	8 9	917 2	N	7			262
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 16			RRCID -> 281631			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
12	1364 N	1254	-0-	-0-	-110	-0-	28 1	2 9	1224 2	Y	2				27
01	1240 N	1141	-0-	-0-	-99	-0-	29 1		1112 2	Y	-0-				27
02	1148 N	961	-0-	-0-	-187	-0-	28 1	2 9	931 2	Y	2				29
03	1240 N	1162	-0-	-0-	-78	-0-	30 1	3 9	1129 2	Y	3	11 1			21
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	6 9	1210 2	Y	5	13 1			13
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	4 9	1118 2	Y	4				17
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 198402			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)				//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
VESELY				WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484			
M	ALLOW	CODE	GAS 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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	1			1
							1	9							
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
ROCHELLE				WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
*05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-			-0-
ROCHELLE				WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248			
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
*05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			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			
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			-0-
*05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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								
12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	160	1	9415	3	N	-0-			98					
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	108	1	6375	3	N	-0-			98					
						1	4												
02	6048 X	3645	-0-	-2403	-0-	63	1	3582	3	N	-0-			98					
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	184	1	10436	3	N	-0-			98					
*04	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	218	1	12166	3	N	-0-			98					
*05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	200	1	12696	3	N	-0-			98					
A. BANDUCH C			WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BAYTEX ENERGY USA, INC.			101444																
SHELLY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025		PERF.13508 - 17977								
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	6	1	38	3	N	3			161					
						3	9												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			161					
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	9	N	20			181					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181					
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3			WELL #: 3H		RRCID -> 287039		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13039 - 21908								
12	8246 X	6014	-0-	-2232	-0-	946	1	271	2	N	319	689	0	23	1	150			
						4446	3	351	9										
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	28	0			122			
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1069	1	250	2	N	776	675	0	47	1	176			
						6377	3	854	9										
03	8246 X	4578	-0-	-3668	-0-	471	1	53	2	N	702	641	0	22	1	215			
						3282	3	772	9										
04	7980 X	1884	-0-	-6096	-0-	147	1	40	2	N	517	525	0	5	1	202			
						1128	3	569	9										
05	8246 X	2210	-0-	-6036	-0-	195	1	30	2	N	458	468	0	4	1	188			
						1481	3	504	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #: 2H				NON-ASSOCIATED RRCID -> 287587				CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325				CNTY: KARNES	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	6572	X	2607	-0-		-3965		-0-	407	1	117	2	Y	162	7	0	165	1	77								
01	6610	X	6610	-0-		-0-		-0-	1905	3	178	9															
02	3926	X	3926	-0-		-0-		-0-	1083	1	377	2	Y	383	368	1			92								
03	4228	X	4228	-0-		-0-		-0-	4729	3	421	9															
04	6390	X	1666	-0-		-4724		-0-	512	1	118	2	Y	223	195	1			120								
*05	6603	X	1959	-0-		-4644		-0-	3051	3	245	9															
									496	1	55	2	Y	189	174	1											
									3469	3	208	9															
									161	1	43	2	Y	199	153	1											
									1243	3	219	9							181								
									199	1	30	2	Y	196	183	1			194								
									1514	3	216	9															

WELHAUSEN B										WELL #: 3H				RRCID -> 287588				COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355					
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	22	1	0	28	1	11								
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	33	36	1			8								
02	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	36	21	1			23								
03	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	49	30	1			42								
04	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	8	40	1			10								
*05	90	N	90	-0-		-0-		-0-	10	1	1	2	Y	7	9	1			8								
									71	3	8	9															

WELHAUSEN B										WELL #: 4H				RRCID -> 287590				COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870					
12	2070	X	2070	-0-		-0-		-0-	303	1	87	2	Y	231	251	1			50								
01	2388	X	2388	-0-		-0-		-0-	1426	3	254	9															
									378	1	131	2	Y	199	165	1			84								
02	2848	X	2848	-0-		-0-		-0-	1660	3	219	9															
03	3705	X	3705	-0-		-0-		-0-	354	1	81	2	Y	273	221	1			136								
									2113	3	300	9															
04	2310	X	1755	-0-		-555		-0-	420	1	46	2	Y	262	296	1			102								
									2951	3	288	9															
*05	3162	X	2049	-0-		-1113		-0-	164	1	43	2	Y	252	313	1			41								
									1271	3	277	9															
									194	1	29	2	Y	311	164	1			188								
									1484	3	342	9															

WELHAUSEN B										WELL #: 5H				RRCID -> 287591				COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106					
12	5208	X	3278	-0-		-1930		-0-	489	1	140	2	Y	323	337	1			68								
01	6700	X	6700	-0-		-0-		-0-	2294	3	355	9															
									1115	1	388	2	Y	294	246	1			116								
02	3808	X	582	-0-		-3226		-0-	4874	3	323	9															
									69	1	16	2	Y	76	152	1			40								
03	4216	X	272	-0-		-3944		-0-	413	3	84	9															
									22	1	2	2	Y	85	88	1			37								
04	6480	X	266	-0-		-6214		-0-	154	3	94	9															
									28	1	7	2	Y	15	46	1			6								
*05	6696	X	57	-0-		-6639		-0-	214	3	17	9															
									2	1	11	3	Y	40	19	1			27								
									44	9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444											
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952		- 21217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	656 1	188 2	N	368		338 0	16 1			50
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	3081 3	405 9								79
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1454 1	345 2	N	29		1052	830 0	193 1		108
						8686 3	1157 9								
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1045 1	118 2	N	673		558 0	50 1			173
						7295 3	740 9								
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	530 1	146 2	N	463		467 0	15 1			154
						4098 3	509 9								
*05	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	509 1	78 2	N	631		541 0	122 1			122
						3875 3	694 9								
HINZE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417		- 18303	
12	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	145 1	41 2	Y	341		344 1				103
						672 3	375 9								
01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	184 1	62 2	Y	311		309 1				105
						794 3	342 9								
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	155 1	36 2	Y	279		305 1				79
						928 3	307 9								
03	1550 X	1094	-0-	-456	-0-	107 1	12 2	Y	201		211 1				69
						754 3	221 9								
04	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	103 1	28 2	Y	265		222 1				112
						803 3	292 9								
*05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	188 1	28 2	Y	245		302 1				55
						1434 3	270 9								
DICKSON ALLEN				WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12997		PERF.13220		- 18671	
12	6045 X	3909	-0-	-2136	-0-	551 1	159 2	N	562		579 1				223
						2581 3	618 9								
01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-	584 1	195 2	N	533		581 1				175
						2553 3	586 9								
02	4032 X	3734	-0-	-298	-0-	444 1	97 2	N	511		391 1				295
						2631 3	562 9								
03	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	465 1	49 2	N	498		552 1				241
						3258 3	548 9								
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	418 1	107 2	N	449		393 1				297
						3231 3	494 9								
*05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	805 1	67 2	N	441		571 1				167
						3476 3	485 9								
HINZE UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287806		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 12538		PERF.12534		- 18497	
12	1116 X	715	-0-	-401	-0-	95 1	27 2	Y	134		145 1				40
						446 3	147 9								
01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1	11 2	Y	233		195 1				78
						142 3	256 9								
02	1008 X	784	-0-	-224	-0-	85 1	20 2	Y	158		184 1				52
						505 3	174 9								
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	108 1	12 2	Y	131		129 1				54
						758 3	144 9								
04	690 X	416	-0-	-274	-0-	30 1	8 2	Y	132		125 1				61
						233 3	145 9								
*05	868 X	414	-0-	-454	-0-	24 1	4 2	Y	182		201 1				42
						186 3	200 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	868 N	721	-0-	-147	-0-			111 519	1 3	32 59	2 9	N	54	130
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-			10 45	1 3	4 65	2 9	N	59	188
02	644 N	204	-0-	-440	-0-			19 109	1 3	4 72	2 9	N	65	252
03	713 N	149	-0-	-564	-0-			12 84	1 3	1 52	2 9	N	47	133
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-			27 208	1 3	7 73	2 9	N	66	198
05	217 N	183	-0-	-34	-0-			17 125	1 3	2 39	2 9	N	35	233

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			399 1868	1 3	114 161	2 9	N	146	143
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			179 779	1 3	62 106	2 9	N	96	45
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-			197 1166	1 3	46 154	2 9	N	140	177
03	2201 N	1085	-0-	-1116	-0-			124 863	1 3	14 84	2 9	N	76	59
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			113 872	1 3	31 149	2 9	N	135	190
*05	1736 N	818	-0-	-918	-0-			80 604	1 3	12 122	2 9	N	111	117

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-			302 1417	1 3	87 239	2 9	Y	217	62
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-			312 1362	1 3	108 185	2 9	Y	168	112
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			187 1107	1 3	43 201	2 9	Y	183	40
03	2046 X	1676	-0-	-370	-0-			190 1325	1 3	21 140	2 9	Y	127	38
04	1980 X	1765	-0-	-215	-0-			172 1326	1 3	46 221	2 9	Y	201	234
*05	2046 X	1603	-0-	-443	-0-			162 1223	1 3	24 194	2 9	Y	176	74

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-			51 241	1 3	15 99	2 9	Y	90	27
01	248 X	148	-0-	-100	-0-			16 70	1 3	6 56	2 9	Y	51	36
02	308 N	207	-0-	-101	-0-			15 91	1 3	4 97	2 9	Y	88	20
03	403 N	98	-0-	-305	-0-			4 69	1 9	25 97	3 9	Y	63	21
04	150 N	86	-0-	-64	-0-			7 58	1 3	2 19	2 9	Y	17	37
*05	217 N	24	-0-	-193	-0-			2 12	1 9	10 10	3 3	Y	11	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A														
		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		101444										
		WELL #:		7H	RRCID ->	287964	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.12914	-	18801
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		1116 N	934	-0-	-182	-0-	144 1 673 3	41 2 76 9	Y	69	60	1		41
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	293 1 1277 3	102 2 95 9	Y	86	70	1		57
02		1092 X	476	-0-	-616	-0-	51 1 298 3	11 2 116 9	Y	105	106	1		56
03		1147 X	138	-0-	-1009	-0-	13 1 89 3	1 2 35 9	Y	32	1	1		87
04		1710 X	623	-0-	-1087	-0-	57 1 439 3	15 2 112 9	Y	102	101	1		88
*05		1767 X	446	-0-	-1321	-0-	45 1 341 3	7 2 53 9	Y	48	81	1		55

WELHAUSEN A														
		WELL #:		8H	RRCID ->	287990	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.12915	-	17398
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	107 1 502 3	31 2 169 9	Y	154	128	1		93
01		651 X	307	-0-	-344	-0-	39 1 171 3	14 2 83 9	Y	75	116	1		52
02		588 X	584	-0-	-4	-0-	71 1 418 3	16 2 79 9	Y	72	87	1		37
03		806 X	510	-0-	-296	-0-	58 1 405 3	6 2 41 9	Y	37	2	1		72
04		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	106 1 817 3	29 2 139 9	Y	126	90	1		108
*05		806 X	475	-0-	-331	-0-	44 1 336 3	7 2 88 9	Y	80	104	1		84

HINZE UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183
12		747 X	747	-0-	-0-	-0-	106 1 491 3	30 2 120 9	N	109	2	0	89 1	32
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	81 1 351 3	27 2 39 9	N	35	55	1		12
02		568 X	568	-0-	-0-	-0-	65 1 380 3	14 2 109 9	N	99	84	1		27
03		319 X	319	-0-	-0-	-0-	36 1 251 3	4 2 28 9	N	25	43	1		9
04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	36 1 277 3	9 2 40 9	N	36	30	1		15
*05		218 X	218	-0-	-0-	-0-	19 1 145 3	3 2 51 9	N	46	50	1		11

HINZE UNIT														
		WELL #:		4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12769	-	19073
12		3100 N	3193	-0-	93	93	435 1 2043 3	125 2 590 9	Y	536	527	0	10 1	74
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	342	350	0		66
02		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	286 1 1704 3	65 2 529 9	Y	481	403	0	32 1	112
03		3193 X	3188	-0-	-5	-0-	331 1 2317 3	36 2 504 9	Y	458	467	0	16 1	87
04		3090 X	1614	-0-	-1476	-0-	120 1 931 3	32 2 531 9	Y	483	422	0	5 1	143
*05		3193 X	1517	-0-	-1676	-0-	88 1 671 3	13 2 745 9	Y	677	623	0	78 1	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
CAROL UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 291046														
COMPL. DATE 05/20/2012														
TOTAL DEPTH 12449														
PERF.12225 - 18095														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	1	624	3	N	7	4 1
								8	9					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	1240 N	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
COYOTE A (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 296416														
COMPL. DATE 06/03/2019														
TOTAL DEPTH 12581														
PERF.12500 - 23020														
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697 0
								4240	3	1749	9			22 1
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798 0
								4027	3	2033	9			21 1
02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	137	2	Y	1422	1382 0
								3537	3	1564	9			17 1
03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	69	2	Y	1654	1690 0
								4399	3	1819	9			20 1
04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	152	2	Y	1440	1509 0
								4431	3	1584	9			18 1
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	93	2	Y	1688	1467 0
								4751	3	1857	9			13 1
GANYMEDE A														
WELL #: 1H														
RRCID -> 296444														
COMPL. DATE 02/05/2023														
TOTAL DEPTH 12701														
PERF.12421 - 23024														
12	19995 X	16663	-0-	-3332	-0-	-0-	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208 1
								3733	9					361
01	19995 X	15554	-0-	-4441	-0-	-0-	-0-	806	1	11207	3	Y	3219	3348 1
								3541	9					232
02	16940 X	12627	-0-	-4313	-0-	-0-	-0-	1058	1	8614	3	Y	2686	2697 1
								2955	9					221
03	18197 X	14832	-0-	-3365	-0-	-0-	-0-	2304	1	9351	3	Y	2888	2764 1
								3177	9					345
04	16740 X	12212	-0-	-4528	-0-	-0-	-0-	1122	1	7942	3	Y	2862	2673 1
								3148	9					4 6
05	16678 X	1628	-0-	-15050	-0-	-0-	-0-	55	1	855	3	Y	653	1115 1
								718	9					68
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2														
WELL #: 2H														
RRCID -> 296445														
COMPL. DATE 01/27/2019														
TOTAL DEPTH 13144														
PERF.13003 - 23492														
12	7502 X	4494	-0-	-3008	-0-	-0-	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1139 0
								2630	3	1146	9			14 1
01	4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	-0-	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986 0
								1680	3	1121	9			15 1
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	107	2	Y	932	808 0
								2685	3	1025	9			27 1
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	52	2	Y	1056	1114 0
								3225	3	1162	9			15 1
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	169	2	Y	997	969 0
								4757	3	1097	9			21 1
*05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	115	2	Y	818	740 0
								5748	3	900	9			88 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BIG FIVE B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 296446	COMPL. DATE 08/12/2021	TOTAL DEPTH 11802	PERF.12178 - 20507					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7440 X	4466	-0-	-2974	-0-	431 1 2018 3	124 2 1893 9	Y	1721	1729 0	10 1	318		
01	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	651 1 2836 3	218 2 2659 9	Y	2417	2257 0 5 6	71 1	402		
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	360 1 2134 3	80 2 1846 9	Y	1678	1849 0	23 1	208		
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	424 1 2933 3	45 2 1839 9	Y	1672	1662 0	20 1	198		
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195 1 1489 3	50 2 1878 9	Y	1707	1700 0	12 1	193		
*05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	239 1 1802 3	35 2 1987 9	Y	1806	1627 0	183 1	189		
BLOODSTONE C														
				WELL #:	3H	RRCID -> 296448	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13018 - 22427					
12	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	325 1 1532 3	93 2 868 9	Y	789	788 0	8 1	73		
01	3751 X	3656	-0-	-95	-0-	460 1 2024 3	159 2 1013 9	Y	921	857 0	25 1	112		
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	743 1 4456 3	170 2 1854 9	Y	1685	1574 0	117 1	106		
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	817 1 5759 3	91 2 1913 9	Y	1739	1714 0	26 1	105		
04	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	780 1 6079 3	211 2 2097 9	Y	1906	1882 0	34 1	95		
*05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	6079 3 773 1 5929 3	2097 9 117 2 2185 9	Y	1986	1755 0	208 1	118		
BLOODSTONE D														
				WELL #:	4H	RRCID -> 296449	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12693 - 22270					
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	1034 1 4878 3	297 2 2077 9	Y	1888	1871 0	25 1	82		
01	9486 X	7603	-0-	-1883	-0-	1036 1 4554 3	368 2 1645 9	Y	1495	1423 0	20 1	134		
02	7028 X	6340	-0-	-688	-0-	639 1 3837 3	150 2 1714 9	Y	1558	1528 0	73 1	91		
03	7781 X	7275	-0-	-506	-0-	691 1 4793 3	77 2 1714 9	Y	1558	1538 0	22 1	89		
04	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	594 1 4553 3	160 2 1584 9	Y	1440	1432 0	21 1	76		
*05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-	4553 3 655 1 4953 3	1584 9 99 2 1639 9	Y	1490	1316 0	157 1	93		
LAGER UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH 12334	PERF.12417 - 17950					
12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	1196 1 5637 3	343 2 199 9	Y	181	153 0	29 1	100		
01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1205 1 5306 3	416 2 165 9	Y	150	60 0	25 1	165		
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	914 1 5478 3	208 2 200 9	Y	182	134 0	53 1	160		
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	979 1 6917 3	107 2 141 9	Y	128	87 0	47 1	154		
04	5040 X	3081	-0-	-1959	-0-	320 1 2491 3	84 2 186 9	Y	169	130 0	12 1	181		
*05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	602 1 4623 3	90 2 92 9	Y	84	139 0	21 1	105		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. LAGER UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	4H	RRCID -> 296472	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12651	- 20587					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	862 4055	1 3	248 2787	2 9	Y	2534	2594	0	21	1	311
01	8711 X	7856	-0-	-855	-0-	891 3904	1 3	310 2751	2 9	Y	2501	2411	0	44	1	357
02	6384 X	5467	-0-	-917	-0-	473 2827	1 3	109 2058	2 9	Y	1871	1824	0	30	1	374
03	7068 X	6562	-0-	-506	-0-	521 3657	1 3	57 2327	2 9	Y	2115	2112	0	17	1	360
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	512 3969	1 3	138 2396	2 9	Y	2178	2163	0	23	1	352
*05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	542 4133	1 3	82 2335	2 9	Y	2123	1859	0	211	1	405
LAGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296473	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12356	- 19185					
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	513 2430	1 3	148 61	2 9	Y	55	48	0	13	1	170
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	702 3099	1 3	244 75	2 9	Y	68	21	0	15	1	202
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	260 1566	1 3	60 23	2 9	Y	21	54	0	11	1	158
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	289 2050	1 3	32 59	2 9	Y	54	12	0	14	1	186
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	193 1512	1 3	51 17	2 9	Y	15	43	0	5	1	153
*05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	124 957	1 3	19 30	2 9	Y	27	11	0	7	1	162
LAGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296474	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12300	- 20220					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	196	0			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	47	0			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	102	0	4	1	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	41	0			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	97	0	2	1	128
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	110	0	17	1	131
BRUCITE B				WELL #:	2H	RRCID -> 296478	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426					
12	8153 X	6932	-0-	-1221	-0-	747 3516	1 3	215 2454	2 9	Y	2231	2270	0	18	1	108
01	7812 X	6602	-0-	-1210	-0-	736 3208	1 3	250 2408	2 9	Y	2189	2110	0	38	1	149
02	6216 X	5596	-0-	-620	-0-	490 2899	1 3	110 2097	2 9	Y	1906	1883	0	54	1	118
03	6882 X	6370	-0-	-512	-0-	512 3567	1 3	55 2236	2 9	Y	2033	2002	0	16	1	133
04	6660 X	6186	-0-	-474	-0-	442 3406	1 3	115 2223	2 9	Y	2021	1987	0	19	1	148
*05	6882 X	6456	-0-	-426	-0-	477 3618	1 3	71 2290	2 9	Y	2082	1855	0	212	1	163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7378 X	5879	-0-	-1499	-0-		503 2364	1 3	144 2868	2 9	Y	2607	2654 0	12 1	2628
01	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-		499 2178	1 3	168 2619	2 9	Y	2381	2317 0	12 1	293
02	5432 X	5039	-0-	-393	-0-		384 2268	1 3	85 2302	2 9	Y	2093	2070 0	13 1	303
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		477 3311	1 3	59 2556	2 9	Y	2324	2421 0	17 1	189
04	5820 X	5426	-0-	-394	-0-		355 2735	1 3	94 2242	2 9	Y	2038	2029 0	11 1	187
*05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-		385 2922	1 3	57 2269	2 9	Y	2063	1843 0	207 1	200

GANYMEDE B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153															
12	40672 X	12545	-0-	-28127	-0-		569 2756	1 9	9220 8568	3 3	Y	2505	2361 1		268
01	16120 X	11713	-0-	-4407	-0-		616 2529	1 9	8568 6753	3 3	Y	2299	2398 1		169
02	13496 X	9741	-0-	-3755	-0-		830 2158	1 9	6753 7361	3 3	Y	1962	1966 1		165
03	13485 X	11484	-0-	-2001	-0-		1815 2308	1 9	7361 6330	3 3	Y	2098	2008 1		255
04	12780 X	9524	-0-	-3256	-0-		895 2299	1 9	6330 5659	3 3	Y	2090	1952 1	3 6	390
05	12555 X	7671	-0-	-4884	-0-		366 1646	1 9	5659 1496	3 3	Y	1496	1731 1		155

DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614															
12	7316 X	5832	-0-	-1484	-0-		542 2529	1 3	155 2606	2 9	Y	2369	2434 0	13 1	171
01	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-		529 2293	1 3	184 2596	2 9	Y	2360	2281 0	35 1	215
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-		337 1985	1 3	77 2361	2 9	Y	2146	2039 0	56 1	266
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		251 1733	1 3	27 2343	2 9	Y	2130	2162 0	8 1	226
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		258 1993	1 3	70 2265	2 9	Y	2059	2065 0	12 1	208
*05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		306 2332	1 3	46 2165	2 9	Y	1968	1731 0	190 1	255

ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764															
12	11935 X	9016	-0-	-2919	-0-		1129 5321	1 3	324 2242	2 9	Y	2038	2024 0	28 1	4
01	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-		1200 5272	1 3	418 3026	2 9	Y	2751	2543 0	87 1	125
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-		920 5506	1 3	211 2237	2 9	Y	2034	2083 0	52 1	24
03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-		829 5811	1 3	93 2532	2 9	Y	2302	2271 0	26 1	29
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		482 3737	1 3	131 2401	2 9	Y	2183	2182 0	20 1	10
*05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		649 4955	1 3	98 1933	2 9	Y	1757	1573 0	171 1	23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444														
RATTLER B				WELL #:	2H	RRCID	->	297316	COMPL.	DATE	11/13/2019	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.	12487	-	18600	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
ARMADILLO C (SA)				WELL #:	3H	RRCID	->	297697	COMPL.	DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12337	PERF.	12132	-	21901	
12	7750 X		5861	-0-	-1889	-0-	750	1	216	2	Y	1249	1257	0	19	1		168	
01	7316 X		5028	-0-	-2288	-0-	3521	3	1374	9									
02	6496 X		2344	-0-	-4152	-0-	703	1	228	2	Y	923	932	0	13	1		146	
03	6634 X		3475	-0-	-3159	-0-	3082	3	1015	9									
04	6420 X		6064	-0-	-356	-0-	253	1	54	2	Y	486	397	0	11	1		224	
05	5859 X		3247	-0-	-2612	-0-	1502	3	535	9									
							277	1	29	2	Y	1104	1129	0	14	1		185	
							1955	3	1214	9									
							335	1	83	2	Y	2770	2648	0	53	1		254	
							2599	3	3047	9									
							177	1	26	2	Y	1538	1445	0	4	1		326	
							1352	3	1692	9									
RBK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	297707	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12366	-	18528	
12	868 X		458	-0-	-410	-0-	23	1	6	2	Y	294	300	1				22	
01	1036 X		1036	-0-	-0-	-0-	106	3	323	9									
02	532 N		-0-	-0-	-532	-0-	128	1	44	2	Y	279	247	1				54	
03	465 N		413	-0-	-52	-0-	557	3	307	9									
04	990 N		412	-0-	-578	-0-	13	1	1	2	Y	422	367	1				109	
*05	341 N		341	-0-	-0-	-0-	89	3	310	9		282	318	1				73	
							21	1	5	2	Y	205	249	1				29	
							160	3	226	9									
							21	1	3	2	Y	143	132	1				40	
							160	3	157	9									
RBK UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	297708	COMPL.	DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12262	-	18528	
12	4309 X		3654	-0-	-655	-0-	518	1	148	2	Y	511	544	1</					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
RBK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185 - 18156							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	66	1 310	19	2 736	Y	669	8	0 663	1		64
01	2170 X	762	-0-	-1408	-0-	51	1 224	17	2 470	Y	427	389	1			102
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-	107	1 754	11	2 493	Y	464	421	1			145
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	27	1 213	7	2 483	Y	448	460	1			133
04	1080 X	730	-0-	-350	-0-	18	1 136	3	2 392	Y	439	502	1			70
*05	1116 X	549	-0-	-567	-0-						356	321	1			105
RHEA A		WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312 - 20828							
12	15004 X	10187	-0-	-4817	-0-	1066	1 5009	307	2 3805	Y	3459	3473	0	26	1	433
01	10633 X	7926	-0-	-2707	-0-	881	1 3860	294	2 2891	Y	2628	2674	0	15	1	372
02	9604 X	2883	-0-	-6721	-0-	193	1 1145	42	2 1503	Y	1366	1390	0	6	1	342
03	31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	3737	1 26349	392	2 1212	Y	1102	1061	0	122	1	258
04	92433 X	92433	-0-	-0-	-0-	9229	1 71814	2326	2 9064	Y	8240	7728	0	460	1	310
*05	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	545	1 4167	79	2 6934	Y	6304	5707	0	593	1	314
RHEA B		WELL #:		2H	RRCID -> 297712	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312 - 21942							
12	10075 X	6249	-0-	-3826	-0-	792	1 3712	228	2 1517	Y	1379	1406	0	19	1	207
01	10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	734	1 3208	246	2 1899	Y	1726	1661	0	54	1	218
02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	161	1 951	35	2 1313	Y	1194	1180	0	10	1	222
03	8742 X	2172	-0-	-6570	-0-	177	1 1243	19	2 733	Y	666	817	0	6	1	63
04	7260 X	5166	-0-	-2094	-0-	349	1 2700	90	2 2027	Y	1843	1796	0	40	1	70
*05	6262 X	3980	-0-	-2282	-0-	365	1 2775	53	2 787	Y	715	669	0	52	1	64
HEATWAVE B		WELL #:		2H	RRCID -> 297713	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412 - 22098							
12	12803 X	9781	-0-	-3022	-0-	1493	1 7113	429	2 746	Y	678	631	0	36	1	91
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	2214	1 9838	783	2 778	Y	707	648	0	59	1	91
02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	1395	1 8425	325	2 526	Y	478	439	0	41	1	89
03	12617 X	1879	-0-	-10738	-0-	155	1 1084	17	2 623	Y	566	515	0	5	1	130
04	12390 X	2809	-0-	-9581	-0-	237	1 1838	62	2 672	Y	611	610	0	12	1	119
*05	12803 X	2829	-0-	-9974	-0-	251	1 1917	37	2 624	Y	567	509	0	58	1	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444											
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 297714	COMPL.	DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH	13017	PERF.12996	- 22426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	4991 X	3545	-0-	-1446	-0-	540 1	155 2	275	288 0	Y	275	288 0	13 1	59		
01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	2547 3	303 9	263	244 0	Y	263	244 0	16 1	62		
02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-	631 1	219 2	182	167 0	Y	182	167 0	10 1	67		
03	4681 X	4388	-0-	-293	-0-	2771 3	289 9	368	338 0	Y	368	338 0	16 1	81		
04	4530 X	1414	-0-	-3116	-0-	361 1	86 2	158	183 0	Y	158	183 0	9 6	47		
*05	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-	2166 3	200 9	253	196 0	Y	253	196 0	29 1	75		
						492 1	55 2									
						3436 3	405 9									
						138 1	37 2									
						1065 3	174 9									
						96 1	14 2									
						726 3	278 9									
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 297739	COMPL.	DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12854	- 18711		
12	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-	736 1	211 2	520	461 1	Y	520	461 1		213		
01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-	3456 3	572 9	363	441 1	Y	363	441 1		135		
02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-	238 1	83 2	300	287 1	Y	300	287 1		148		
03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-	1042 3	399 9	254	324 1	Y	254	324 1		78		
04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-	253 1	59 2	285	225 1	Y	285	225 1		138		
*05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-	1513 3	330 9	326	240 1	Y	326	240 1		224		
						451 1	50 2									
						3101 3	279 9									
						174 1	46 2									
						1322 3	314 9									
						186 1	28 2									
						1394 3	359 9									
MARTINSEN UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 297740	COMPL.	DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12919	- 17338		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			93	78 1	Y	93	78 1		88		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	73 1	Y	1	73 1		16		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91	75 1	Y	91	75 1		32		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			112	132 1	Y	112	132 1		12		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			121	81 1	Y	121	81 1		52		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33	58 1	Y	33	58 1		27		
MARTINSEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 297741	COMPL.	DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.12887	- 18517		
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	444 1	127 2	48	53 1	Y	48	53 1		71		
01	1178 X	570	-0-	-608	-0-	2085 3	53 9	61	59 1	Y	61	59 1		73		
02	1064 X	545	-0-	-519	-0-	88 1	31 2	23	30 1	Y	23	30 1		66		
03	2697 X	420	-0-	-2277	-0-	384 3	67 9	128	1 0	Y	128	1 0	124 1	69		
04	2610 X	261	-0-	-2349	-0-	72 1	17 2	118	81 1	Y	118	81 1		106		
*05	2697 X	139	-0-	-2558	-0-	431 3	25 9	58	65 1	Y	58	65 1		99		
						34 1	4 2									
						241 3	141 9									
						15 1	4 2									
						112 3	130 9									
						9 1	1 2									
						65 3	64 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID ->	297742	COMPL.	DATE	03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.12622	- 17845	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2418 X	2217	-0-	-201	-0-		271 1274	1 3	78 594	2 9	Y	540	512	0	7 1	109
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-		162 711	1 3	56 601	2 9	Y	546	540 1	0 6	15 1	99
02	3080 X	2182	-0-	-898	-0-		216 1292	1 3	50 624	2 9	Y	567	517	0	22 1	127
03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-		207 1453	1 3	23 541	2 9	Y	492	502	0	10 1	107
04	3300 X	1279	-0-	-2021	-0-		91 709	1 3	24 455	2 9	Y	414	412	0	3 1	86
*05	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-		99 762	1 3	15 250	2 9	Y	227	235	0	20 1	58
BLONDE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297744	COMPL.	DATE	06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12073	- 17893	
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	442	481	0		91
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						Y	577	550 1	0 6	17 1	100
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-						Y	365	374	0		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	528	509	0		110
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		1 556	1 9	9	3	Y	505	494	0		106
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-		11 84	1 3	2 657	2 9	Y	597	502	0	59 1	142
BLONDE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	297745	COMPL.	DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.12002	- 17924	
12	713 X	557	-0-	-156	-0-		47 218	1 3	13 279	2 9	Y	254	268	0	1 1	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	244	246	0	4 1	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	211	203	0	3 1	59
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	158	169	0		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	65	79	0		34
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	181	134	0	19 1	62
BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	297746	COMPL.	DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12020	- 17989	
12	868 X	773	-0-	-95	-0-		56 261	1 3	16 440	2 9	Y	400	381 19	0 6	1 1	101
01	372 X	353	-0-	-19	-0-		42 183	1 3	14 114	2 9	Y	104	181	0	1 1	23
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-		46 276	1 3	11 296	2 9	Y	269	254	0	17 1	21
03	775 N	620	-0-	-155	-0-		44 307	1 3	5 264	2 9	Y	240	240	0	1 1	20
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-		65 500	1 3	17 340	2 9	Y	309	305	0	4 1	20
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		50 384	1 3	8 351	2 9	Y	319	286	0	32 1	21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	8H	RRCID -> 297747	COMPL. DATE 11/10/2014	TOTAL	DEPTH 12085	PERF.11963	- 16804					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	413	402	0	20	6	103
01	1550 X	396	-0-	-1154	-0-	9	1	3	2	Y	315	392	0	2	1	24
						37	3	347	9							
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	408	399	0	13	1	20
						91	3	449	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	Y	440	440	0	1	1	19
						321	3	484	9							
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	693	684	0	9	1	19
						420	3	762	9							
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	8	2	Y	428	391	0	35	1	21
						420	3	471	9							
BLONDE UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 297749	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 12114	PERF.12037	- 16911					
12	1023 X	386	-0-	-637	-0-	10	1	3	2	Y	299	267	0	13	6	83
						44	3	329	9							
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	139	197	0			25
02	896 N	363	-0-	-533	-0-	18	1	4	2	Y	213	206	0	10	1	22
						107	3	234	9							
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	135	133	0	2	1	22
						476	3	149	9							
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	13	2	Y	81	80	0	1	1	22
						372	3	89	9							
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	88	1	13	2	Y	195	171	0	23	1	23
						667	3	215	9							
BIG FIVE A				WELL #:	1H	RRCID -> 297750	COMPL. DATE 08/12/2021	TOTAL	DEPTH 11804	PERF.12149	- 20833					
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	9	0			101
01	5332 X	578	-0-	-4754	-0-	97	1	32	2	Y	24	18	0	3	1	104
						423	3	26	9							
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	425	1	93	2	Y	1941	1589	0	178	1	278
						2513	3	2135	9							
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	372	1	40	2	Y	2006	1992	0	18	1	274
						2586	3	2207	9							
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	39	2	Y	1686	1718	0	4	1	238
						1170	3	1855	9							
*05	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	167	1	24	2	Y	1633	1487	0	162	1	222
						1262	3	1796	9							
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 297799	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL	DEPTH 12521	PERF.12462	- 19619					
12	7285 X	6840	-0-	-445	-0-	951	1	273	2	N	1052	1168	0	23	1	237
						4459	3	1157	9							
01	7285 X	6442	-0-	-843	-0-	936	1	321	2	N	993	935	0	24	1	261
						4093	3	1092	9			10	6			
02	6580 X	6034	-0-	-546	-0-	704	1	159	2	N	889	807	0	47	1	296
						4193	3	978	9							
03	7285 X	6659	-0-	-626	-0-	687	1	75	2	N	990	925	0	33	1	328
						4808	3	1089	9							
04	6840 X	3934	-0-	-2906	-0-	321	1	85	2	N	949	962	0	14	1	301
						2484	3	1044	9							
*05	6851 X	4123	-0-	-2728	-0-	356	1	53	2	N	916	762	0	87	1	368
						2706	3	1008	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	2H	RRCID ->	297936	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	12713	PERF.12510	- 22707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	366 1	105 2	Y	570	614	0	9 1	166	
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	1719 3	627 9							
02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-	299 1	105 2	Y	411	471	0	7 1	99	
03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-	1307 3	452 9							
04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-	178 1	41 2	Y	313	279	0	3 1	130	
*05	2821 X	927	-0-	-1894	-0-	1060 3	344 9							
						162 1	18 2	Y	343	349	0	8 1	116	
						1137 3	377 9							
						56 1	15 2	Y	290	301	0		105	
						430 3	319 9							
						65 1	10 2	Y	326	226	0	33 1	172	
						493 3	359 9							

MCRIB B				WELL #:	2H	RRCID ->	299159	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL	DEPTH	12342	PERF.12309	- 23238
12	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	4570 1	1315 2	Y	6705	6677	0	112 1	214	
01	30969 X	21196	-0-	-9773	-0-	21492 3	7376 9							
02	27972 X	18569	-0-	-9403	-0-	2503 1	842 2	Y	6250	5988	0	103 1	373	
03	30969 X	18999	-0-	-11970	-0-	10976 3	6875 9							
04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-	1717 1	381 2	Y	5663	5602	0	189 1	245	
*05	30969 X	19198	-0-	-11771	-0-	10242 3	6229 9							
						1519 1	163 2	Y	6015	6046	0	49 1	165	
						10700 3	6617 9							
						1379 1	352 2	Y	6116	6046	0	61 1	174	
						10618 3	6728 9							
						1474 1	215 2	Y	5760	5128	0	576 1	230	
						11173 3	6336 9							

BLOODSTONE A				WELL #:	1H	RRCID ->	299162	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12648	- 22668
12	44175 X	17591	-0-	-26584	-0-	2110 1	607 2	Y	4449	4416	0	52 1	76	
01	44175 X	15975	-0-	-28200	-0-	9980 3	4894 9							
02	39900 X	13432	-0-	-26468	-0-	2044 1	709 2	Y	3828	3631	0	56 1	217	
03	44175 X	15624	-0-	-28551	-0-	9011 3	4211 9							
04	42750 X	15001	-0-	-27749	-0-	1405 1	322 2	Y	2964	3012	0	89 1	80	
*05	44175 X	15295	-0-	-28880	-0-	8445 3	3260 9							
						1502 1	166 2	Y	3127	3078	0	48 1	81	
						10516 3	3440 9							
						1286 1	345 2	Y	3107	3080	0	50 1	58	
						9952 3	3418 9							
						1364 1	205 2	Y	3028	2682	0	316 1	88	
						10395 3	3331 9							

BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID ->	299163	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL	DEPTH	12778	PERF.12706	- 22217
12	23932 X	13999	-0-	-9933	-0-	1726 1	495 2	Y	3313	3285	0	42 1	57	
01	23932 X	13603	-0-	-10329	-0-	8134 3	3644 9							
02	21616 X	11084	-0-	-10532	-0-	1786 1	626 2	Y	3046	2871	0	59 1	173	
03	23932 X	12613	-0-	-11319	-0-	7840 3	3351 9							
04	23160 X	11684	-0-	-11476	-0-	1118 1	258 2	Y	2746	2740	0	104 1	75	
*05	23932 X	11855	-0-	-12077	-0-	6687 3	3021 9							
						1105 1	123 2	Y	3287	3243	0	35 1	84	
						7769 3	3616 9							
						955 1	258 2	Y	2771	2774	0	29 1	52	
						7423 3	3048 9							
						1027 1	155 2	Y	2554	2270	0	260 1	76	
						7864 3	2809 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. TIGERS EYE A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038 - 22338							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	51429 X	26639	-0-	-24790	-0-		3308 1 15665 3	955 2 6711 9	Y	6101	6151 0	82 1	148				
01	51429 X	25816	-0-	-25613	-0-		3418 1 14937 3	1138 2 6323 9	Y	5748	5567 0	127 1	202				
02	46452 X	22160	-0-	-24292	-0-		2378 1 14122 3	522 2 5138 9	Y	4671	4553 0	141 1	179				
03	51429 X	24497	-0-	-26932	-0-		2370 1 16621 3	251 2 5255 9	Y	4777	4697 0	77 1	182				
04	49770 X	16739	-0-	-33031	-0-		1372 1 10638 3	351 2 4378 9	Y	3980	3957 0	41 1	164				
*05	51429 X	17643	-0-	-33786	-0-		1449 1 11067 3	212 2 4915 9	Y	4468	3819 0	453 1	360				
TIGERS EYE B																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 299178	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378 - 21940							
12	34689 X	17464	-0-	-17225	-0-		1837 1 8670 3	530 2 6427 9	Y	5843	5798 0	45 1	-0-				
01	34689 X	18077	-0-	-16612	-0-		1863 1 8130 3	620 2 7464 9	Y	6785	6536 0	168 1	81				
02	31332 X	16117	-0-	-15215	-0-		1311 1 7763 3	287 2 6756 9	Y	6142	5983 0	176 1	64				
03	34689 X	17327	-0-	-17362	-0-		1248 1 8736 3	132 2 7211 9	Y	6555	6510 0	41 1	68				
04	33570 X	17062	-0-	-16508	-0-		1099 1 8493 3	280 2 7190 9	Y	6536	6487 0	54 1	63				
*05	34689 X	15344	-0-	-19345	-0-		1178 1 8970 3	172 2 5024 9	Y	4567	4014 0	401 1	215				
UMBRIEL B																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 299297	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 12099	PERF.12250 - 20180							
12	22320 X	11639	-0-	-10681	-0-		1150 1 5423 3	332 2 4734 9	Y	4304	4293 1		98				
01	22320 X	10821	-0-	-11499	-0-		1119 1 4919 3	373 2 4410 9	Y	4009	4045 1		62				
02	20160 X	8844	-0-	-11316	-0-		722 1 4312 3	159 2 3651 9	Y	3319	3246 0	70 1	65				
03	22320 X	9540	-0-	-12780	-0-		698 1 4929 3	74 2 3839 9	Y	3490	3491 1		64				
04	21600 X	10334	-0-	-11266	-0-		739 1 5679 3	191 2 3725 9	Y	3386	3314 1		136				
*05	22320 X	11153	-0-	-11167	-0-		836 1 6321 3	123 2 3873 9	Y	3521	3518 1		3				
ZIRCON B																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 299321	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12659 - 22853							
*12	41137 X	10954	-0-	-30183	-0-		1304 1 6123 3	374 2 3153 9	Y	2866	2844 0	32 1	826				
*01	41137 X	11042	-0-	-30095	-0-		1358 1 5934 3	471 2 3279 9	Y	2981	2795 0	66 1	946				
*02	37156 X	8541	-0-	-28615	-0-		796 1 4738 3	182 2 2825 9	Y	2568	2586 0	83 1	845				
*03	41137 X	11533	-0-	-29604	-0-		1040 1 7244 3	116 2 3133 9	Y	2848	2811 0	33 1	849				
*04	39810 X	12695	-0-	-27115	-0-		1073 1 8262 3	290 2 3070 9	Y	2791	2654 0	38 1	948				
*05	41137 X	7364	-0-	-33773	-0-		508 1 3856 3	77 2 2923 9	Y	2657	2363 0	266 1	28				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444												
MCRIB C				WELL #: 3H		RRCID -> 299344		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 12364		PERF.12314 - 24247				
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
12	37944 X	22380	-0-	-15564	-0-		2731 1 789 2	Y	5482		5490 0	68 1	177			
							12830 3 6030 9									
01	37944 X	15966	-0-	-21978	-0-		1823 1 586 2	Y	5058		4856 0	77 1	302			
							7993 3 5564 9									
02	34272 X	12847	-0-	-21425	-0-		1104 1 233 2	Y	4508		4477 0	138 1	195			
							6551 3 4959 9									
03	37944 X	16560	-0-	-21384	-0-		1380 1 142 2	Y	4842		4860 0	45 1	132			
							9712 3 5326 9									
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-		1330 1 339 2	Y	4496		4454 0	46 1	128			
							10132 3 4946 9									
*05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-		1401 1 204 2	Y	4239		3768 0	430 1	169			
							10506 3 4663 9									
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299532		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 12249		PERF.12234 - 19745				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 299534		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12510 - 22943				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
AMRWR, LLC				102699												
GRAHMANN UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690 - 17552				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
DAVIS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 12863		PERF.12907 - 17390				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				28			
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	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														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30 1	400 3	N			80			189
						88 9								
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137 1	1370 3	N			218	187 1		220
						240 9								
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 3	N			98	182 1		136
						108 9								
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	785 3	N			22			158
						24 9								
*11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113 1	148 3	N			15			173
						17 9								
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656 1	33 9	N			30	190 1		13
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488 1	205 9	N			186			199
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	602 1	4 9	N			4			203
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 1		N			-0-			203
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 1		N			-0-			203
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 1		N			-0-			203
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96 1	260 3	N			162	162 0		-0-
						178 9								
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103 1	369 3	N			82	82 0		-0-
						90 9								
*10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39 1	219 3	N			181	181 0		-0-
						199 9								
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	N			142	142 0		-0-
						156 9								
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	16 1	414 3	N			42	42 0		-0-
						46 9								
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	35 1	174 3	N			36	36 0		-0-
						40 9								
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	63 1	76 3	N			98	98 0		-0-
						108 9								
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	52 1	146 3	N			147	147 0		-0-
						162 9								
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	140 1	44 3	N			128	128 0		-0-
						141 9								
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	261 1	7 3	N			77	77 0		-0-
						85 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531														
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	503 1	8691 3	N			1829	1180 1		847
						2012 9								
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	459 1	4457 3	N			175	845 1		177
						193 9								
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	537 1	14543 3	N			1771	1612 1		336
						1948 9								
*02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	483 1	11491 3	N			1267	1271 1		332
						1394 9								
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	38 1	550 3	N			61	179 1		214
						67 9								
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	80 1	6903 3	N			621	526 1		309
						683 9								
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	410 1	12627 3	N			1339	1382 1		266
						1473 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	180	3	281	9	N	255	255	0	16
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347	0	15
						381	9							
*09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294	0	-0-
						307	9							
*10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213	0	-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220	0	-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	224	3	315	9	N	286	286	0	-0-
*01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	207	3	149	9	N	135	135	0	-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	108	108	0	-0-
						119	9							
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	182	1	196	3	N	156	156	0	-0-
						172	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825														
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	8716	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359	0	-0-
*10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148	0	-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647	0	-0-
*12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7206	3	602	9	N	547	547	0	-0-
*01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-	5372	3	529	9	N	481	481	0	-0-
*02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-	5005	3	523	9	N	475	475	0	-0-
*03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	6632	3	631	9	N	574	574	0	-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6793	3	538	9	N	489	489	0	-0-
05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7065	3	227	9	N	206	206	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
*07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0	-0-
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0	-0-
*09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0	-0-
*11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
*12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0	-0-
*01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0	-0-
*02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0	-0-
*03	5146 X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428	0	-0-
04	4980 X	2952	-0-	-2028	-0-	2070	3	882	9	N	802	802	0	-0-
05	4774 X	3809	-0-	-965	-0-	2439	3	1370	9	N	1245	1245	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035														
*07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0	-0-
*08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
*09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
*10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0	-0-
*11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0	-0-
*12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0	-0-
*02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0	-0-
*03	5208 X	4218	-0-	-990	-0-	3886	3	332	9	N	302	302	0	-0-
04	5040 X	4039	-0-	-1001	-0-	3558	3	481	9	N	437	437	0	-0-
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1001	9	N	910	910	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0		-0-
*08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0		-0-
*09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0		-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0		-0-
*11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0		-0-
*12	837 N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0		-0-
*01	899 N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0		-0-
*02	532 N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	3	78	9	N	71	71	0		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0		-0-
05	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-				-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0		-0-
*08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0		-0-
*09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0		-0-
*10	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0		-0-
*11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0		-0-
*12	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0		-0-
*01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0		-0-
*02	3416 X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0		-0-
*03	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	2426	3	340	9	N	309	309	0		-0-
04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0		-0-
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2708	3	957	9	N	870	870	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0		-0-
*08	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0		-0-
*09	3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0		-0-
*10	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0		-0-
*11	2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0		-0-
*12	2449 X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0		-0-
*01	2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0		-0-
*02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0		-0-
*03	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0		-0-
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0		-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1635	3	305	9	N	277	277	0		-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*07	53010 X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0		-0-
*08	49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0		-0-
*09	45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0		-0-
*10	43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0		-0-
*11	40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0		-0-
*12	40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0		-0-
*01	38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0		-0-
*02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0		-0-
*03	35061 X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0		-0-
04	32460 X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0		-0-
05	32147 X	27633	-0-	-4514	-0-	21197	3	6436	9	N	5851	5851	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	60760 X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9	N	8626	8626	0	-0-	
*08	56699 X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0	-0-	
*09	51480 X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0	-0-	
*10	50127 X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0	-0-	
*11	45930 X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0	-0-	
*12	45105 X	36117	-0-	-8988	-0-	28293	3	7824	9	N	7113	7113	0	-0-	
*01	43214 X	34773	-0-	-8441	-0-	27192	3	7581	9	N	6892	6892	0	-0-	
*02	37128 X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9	N	5960	5960	0	-0-	
*03	39370 X	32828	-0-	-6542	-0-	25768	3	7060	9	N	6418	6418	0	-0-	
04	36450 X	30614	-0-	-5836	-0-	24191	3	6423	9	N	5839	5839	0	-0-	
05	36115 X	30783	-0-	-5332	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830															
*07	19871 X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9	N	3352	3352	0	-0-	
*08	18104 X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0	-0-	
*09	16260 X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-	
*10	15686 X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0	-0-	
*11	14280 X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0	-0-	
*12	13795 X	11840	-0-	-1955	-0-	8730	3	3110	9	N	2827	2827	0	-0-	
*01	13082 X	10995	-0-	-2087	-0-	8221	3	2774	9	N	2522	2522	0	-0-	
*02	11816 X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9	N	1641	1641	0	-0-	
*03	12183 X	9605	-0-	-2578	-0-	7896	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-	
04	11460 X	9987	-0-	-1473	-0-	7651	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-	
05	11842 X	9508	-0-	-2334	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-	
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700															
*07	46004 X	34551	-0-	-11453	-0-	26952	3	7599	9	N	6908	6908	0	-0-	
*08	42904 X	33374	-0-	-9530	-0-	26047	3	7327	9	N	6661	6661	0	-0-	
*09	39150 X	30790	-0-	-8360	-0-	23969	3	6821	9	N	6201	6201	0	-0-	
*10	38316 X	30314	-0-	-8002	-0-	23539	3	6775	9	N	6159	6159	0	-0-	
*11	35190 X	27955	-0-	-7235	-0-	21700	3	6255	9	N	5686	5686	0	-0-	
*12	34565 X	27802	-0-	-6763	-0-	21487	3	6315	9	N	5741	5741	0	-0-	
*01	33387 X	26733	-0-	-6654	-0-	20659	3	6074	9	N	5522	5522	0	-0-	
*02	28728 X	23228	-0-	-5500	-0-	18073	3	5155	9	N	4686	4686	0	-0-	
*03	30318 X	25003	-0-	-5315	-0-	19554	3	5449	9	N	4954	4954	0	-0-	
04	27960 X	23416	-0-	-4544	-0-	18387	3	5029	9	N	4572	4572	0	-0-	
05	27807 X	23431	-0-	-4376	-0-	18400	3	5031	9	N	4574	4574	0	-0-	
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743															
*07	42129 X	30395	-0-	-11734	-0-	24537	3	5858	9	N	5325	5325	0	-0-	
*08	39122 X	28826	-0-	-10296	-0-	23262	3	5564	9	N	5058	5058	0	-0-	
*09	35430 X	26782	-0-	-8648	-0-	21608	3	5174	9	N	4704	4704	0	-0-	
*10	34441 X	26223	-0-	-8218	-0-	21065	3	5158	9	N	4689	4689	0	-0-	
*11	31350 X	24064	-0-	-7286	-0-	19254	3	4810	9	N	4373	4373	0	-0-	
*12	30380 X	23678	-0-	-6702	-0-	18890	3	4788	9	N	4353	4353	0	-0-	
*01	28830 X	22601	-0-	-6229	-0-	18044	3	4557	9	N	4143	4143	0	-0-	
*02	25004 X	19814	-0-	-5190	-0-	15869	3	3945	9	N	3586	3586	0	-0-	
*03	26226 X	21117	-0-	-5109	-0-	16960	3	4157	9	N	3779	3779	0	-0-	
04	24060 X	19691	-0-	-4369	-0-	15788	3	3903	9	N	3548	3548	0	-0-	
05	23684 X	19635	-0-	-4049	-0-	15750	3	3885	9	N	3532	3532	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
STEEN MUSSELMAN USW A											
WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023											
F. MALEK H-X USW A											
WELL #: 1 RRCID -> 299466 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A											
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.											
MIGURA											
WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67	
KRAUSE A											
WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
LANIK A											
WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020											
12	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	870 1	360 3	N	155	5 8	287
						171 9					
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	778 1	1154 3	N	480	553 1	214
						528 9					
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	812 1	574 3	N	281	348 1	147
						309 9					
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	877 1	675 3	N	398	381 1	164
						438 9					
04	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	870 1	200 3	N	186	186 1	164
						205 9					
*05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	835 1	782 3	N	522	545 1	141
						574 9					
KICKENDAHL UNIT 1											
WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440													
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351													
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	81	1	228	9	Y	207	168 1	45
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	72	1	169	9	Y	154	177 1	22
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	61	1	87	9	Y	79	84 1	17
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	Y	131	120 1	28
						144	9						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	195	1	81	3	Y	110	112 1	26
						121	9						
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75	9	Y	68	77 1	17
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773													
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	534	1	25	9	N	23		208
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7	9	N	6		214
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	1	3	9	N	3		217
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	676	1	20	9	N	18	187 1	48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210													
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	972	1	1614	3	N	383	375 1	210
						421	9						
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	904	1	3307	3	N	357	377 1	190
						393	9						
02	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	958	1	3949	3	N	222	189 1	223
						244	9						
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1030	1	1651	3	N	466	567 1	122
						513	9						
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1509	1	1644	3	N	322	374 1	70
						354	9						
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1041	1	2601	3	N	336	187 1	219
						370	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
12	3100 N	30222	-0-	27122	92264	48	1 23944 3	Y	5664	5608	0		132
01	105094 X	12830	-0-	-92264	-0-	6230	9 9627 3	Y	2811	2043	0	236 1	664
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	111	1 78 9	Y	71	25	0	694 1	16
*03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	3092	9 1807 3	Y	66	66	0	7 1	9
04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	565	3 14700 3	Y	4990	155	0	4471 1	373
*05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	4	1 13222 3	Y	3519	2711	0	1017 1	164
						73	9						
						450	1						
						5489	9						
						465	1						
						3871	9						
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819													
12	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1396	3 47 9	N	43				175
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2052	3 158 9	N	144	194	1		125
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1685	3 131 9	N	119	190	1		54
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1456	3 136 9	N	124				178
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1405	3 124 9	N	113	191	1		100
*05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1468	3 120 9	N	109				209
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673													
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	153	1 598 3	N	115				279
01	775 N	536	-0-	-239	-0-	127	9 63 3	N	8	189	1		98
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	464	1 384 3	N	79				177
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	9	9 461 3	N	75				252
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	276	1 544 3	N	107				359
*05	837 N	703	-0-	-134	-0-	87	9 483 3	N	87	370	1		76
						107	1						
						118	9						
						124	1						
						96	9						
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	114	1 98 9	Y	89	98	1		16
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	128	1 76 9	Y	69	74	1		11
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	75	1 86 9	Y	78	72	1		17
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	134	1 90 3	Y	99	92	1		24
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	109	9 33 3	Y	81	92	1		13
*05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	102	1 76 3	Y	96	92	1		17
						89	9						
						129	1						
						106	9						
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378	WELL #:	1H	RRCID -> 263755	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.13243	-	19053			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-		268 1	103 3	N	154	179 1		130			
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-		169 9	232 3	N	161			291			
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-		177 9	73 3	N	162	184 1		269			
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-		429 1	23 3	N	69	197 1		141			
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-		178 9						168			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	30 9	N	27			168			
							76 9		N	-0-						
							139 3									

BOYSEN B				WELL #:	1H	RRCID -> 263776	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH 12532	PERF.12897	-	18485				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	83 1		57			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57			

BLACKWELL A				WELL #:	1H	RRCID -> 263809	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 13479	PERF.13979	-	17585				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
05	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				
12	372 N	260	-0-	-112	-0-		151 1	109 9	N	99	190 1		195			
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		184 1	116 9	N	105			300			
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		921 1	86 9	N	78	190 1		188			
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-		2758 1	101 9	N	92			280			
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		2537 1	72 9	N	65	185 1		160			
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1400 1	88 9	N	80			240			

LP-BUTLER B				WELL #:	1H	RRCID -> 264152	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL	DEPTH 13256	PERF.13623	-	18849				
*10	3100 N	135335	-0-	132235	132235		464 1	102613 3	Y	29325	29284 0	1 1	127			
							32258 9				39 8					
*11	3000 N	277336	-0-	274336	406571		515 1	212756 3	Y	58241	58174 0	24 1	170			
							64065 9									
*12	3100 N	143180	-0-	140080	546651		869 1	112123 3	Y	27444	27302 0	119 1	192			
							30188 9				1 8					
*01	3100 N	86988	-0-	83888	630539		239 1	69678 3	Y	15519	15446 0	98 1	167			
							17071 9									
*02	2800 N	61117	-0-	58317	688856		198 1	48263 3	Y	11505	11489 0		183			
							12656 9									
*03	3100 N	49568	-0-	46468	735324		1804 1	36402 3	Y	10329	10051 0	259 1	202			
							11362 9									
*04	773800 X	38476	-0-	-735324	-0-		450 1	31084 3	Y	6311	6014 0	311 1	188			
							6942 9									
*05	55410 X	55410	-0-	-0-	-0-		465 1	47848 3	Y	6452	6441 0	63 1	136			
							7097 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242	1	499	3	Y	39	44	1		10
						43	9								
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	242	1	412	3	Y	42	36	1		16
						46	9								
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	151	1	444	3	Y	39	36	1		19
						43	9								
03	651 N	551	-0-	-100	-0-	206	1	301	3	Y	40	35	1		24
						44	9								
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	24	1		-0-
*05	713 N	688	-0-	-25	-0-	197	1	428	3	Y	57	50	1		7
						63	9								
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	9	Y	32	11	1		131
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	9	Y	53				184
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	100	1	83	9	Y	75	207	1		52
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	163	1	85	9	Y	77	22	1		107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				161
*05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	9	Y	50				211
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	147	155	1	38
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	44	68	1	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	124	117	1	21
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	157	157	1	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	112	1	28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	118	1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B															
WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	821 1	176 3	Y	140	134	1			61	
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	154 9									
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	1035 1	35 9	Y	32	62	1			31	
						458 1	318 3	Y	90	42	1			79	
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	99 9									
						998 1	378 3	Y	180	129	1			130	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	198 9									
						797 1	538 3	Y	131	147	1			114	
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	144 9									
						715 1	458 3	Y	161	185	1			90	
						177 9									
SCHEDEL A														WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68	
HARTMAN A														WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
05	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	
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369 1	3076 3	Y	511	547	1			198	
						562 9									
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304 1	727 3	Y	138	200	1			136	
						152 9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					136	
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	488 1	4616 3	Y	807	822	1			121	
						888 9									
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611 1	2856 3	Y	682	546	1			257	
						750 9									
*05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	497 1	2750 3	Y	678	732	1			203	
						746 9									
WAGNER B														WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809			N	-0-					129	
BOYSEN A														WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					60	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		506 1	4453 3	Y	477	501 1					141	
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		525 9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		415 1	3584 3	Y	438	445 1					134	
03	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		482 9										
04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1317 1	12961 3	Y	1	1285 1					135	
*05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1719 9			1563	1462 1					413	
									2787 1	15791 3	Y	2212	2324 1					301	
									2433 9										
									1707 1	10490 3	Y	1462	1462 1					301	
									1608 9										

CASKEY B				WELL #:		1H		RRCID -> 265196		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13656		PERF.13484 - 17626					
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1356 1	361 9	Y	328	337 1					160	
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1323 1	385 9	Y	350	180 1					330	
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1228 1	234 9	Y	213	166 1					377	
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1269 1	130 9	Y	118	161 1					334	
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1358 1	86 9	Y	78	182 1					230	
*05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1400 1	186 9	Y	169						399	

STRENK A				WELL #:		1H		RRCID -> 265469		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13152		PERF.13399 - 17904					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	

STULGIS A				WELL #:		1H		RRCID -> 265508		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 12356		PERF.12264 - 16127					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38						107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						109	

E. BUTLER A				WELL #:		1H		RRCID -> 265520		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13227		PERF.13648 - 19083					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394 X	394	-0-	-0-	-0-	4 1	226 9	164 3	N		205	177 1		103
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	8 3	672 1	245 9	N		223	187 1		139
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	196 9	1039 1	27 3	N		178	187 1		130
03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	221 9	113 3	119 3	N		201	189 1		142
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	113 3	119 1	216 9	N		196	175 1		163
*05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	201 9		119 3	N		183	189 1		157
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			68
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		132	133 1	4 8	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		202	201 1		9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		175	163 1		21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		84	102 1		3
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	6 1	6 9	56 3	Y		5	8 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		38	34 1		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		57	59 1		8
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	116 3	64 9		Y		58	57 1		9
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	151 3	75 9		Y		68	67 1		10
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	149 3	68 9		Y		62	65 1		7
*05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	129 3	68 9		Y		62	54 1		15
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		19			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		21			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		28			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1			155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	534	1	228	9	N	207	190	1	195
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1	240
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1	221
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1	230
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	215	1	191	9	N	174	174	1	230
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	238	1	78	9	N	71	172	1	129
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		214
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13		214
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
12	1674 X	935	-0-	-739	-0-	476	1	231	3	N	207	197	1	242
						228	9							
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	345	1	257	3	N	177	194	1	225
						195	9							
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-						N	-0-		225
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	286	1	1783	3	N	317	389	1	153
						349	9							
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	516	1	1713	3	N	351	369	1	135
						386	9							
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	522	1	625	3	N	220	178	1	177
						242	9							
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	491	-0-	-346	-0-	237	3	254	9	N	231	179 1		232
01	1085 N	181	-0-	-904	-0-	96	3	85	9	N	77	192 1		117
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	704	3	314	9	N	285	190 1		212
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	341	3	245	9	N	223	197 1		238
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	335	3	266	9	N	242	367 1		113
*05	1116 N	477	-0-	-639	-0-	218	3	259	9	N	235	177 1		171
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
12	434 N	255	-0-	-179	-0-	153	1	69	3	N	30			160
						33	9							
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	464	1	441	3	N	40			200
						44	9							
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	374	1	516	3	N	31	197 1		34
						34	9							
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	391	1	155	3	N	28			62
						31	9							
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	219	1	50	3	N	33			95
						36	9							
*05	775 N	300	-0-	-475	-0-	118	1	140	3	N	38			133
						42	9							
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	153	1	756	3	N	147			250
						162	9							
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	481	1	272	3	N	-0-	198 1		52
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	374	1	294	3	N	92			144
						101	9							
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	128	1	502	3	N	88			232
						97	9							
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	219	3	68	9	N	62			294
*05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	181	1	460	3	N	122			416
						134	9							
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	9	Y	181	173 1		16
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	9	Y	195	200 1		11
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	9	Y	149	139 1		21
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	35	1	9	3	Y	87	102 1		6
						96	9							
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	77	76 1		7
						85	9							
*05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	265	250 1		22
						292	9							
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	193	-0-	-24	-0-	66	1	127	9	Y	115			182
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	66	1	149	9	Y	135	190	1	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110			237
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	131	9	Y	119	194	1	162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	186	1	74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122			196
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			77
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4			81
*05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	3	8	9	N	7			88
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	309	3	Y	32	169	1	115
						35	9							
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	263	1	306	3	Y	29			144
						32	9							
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	388	1	300	3	Y	57			201
						63	9							
03	1054 N	799	-0-	-255	-0-	286	1	447	3	Y	60	187	1	74
						66	9							
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	236	1	568	3	Y	54			128
						59	9							
*05	837 N	527	-0-	-310	-0-	118	1	346	3	Y	57			185
						63	9							
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	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														
12	1674 X	472	-0-	-1202	-0-	60	1	273	3	N	126	191	1	78
						139	9							
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	362	1	838	3	N	322	192	1	208
						354	9							
02	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	347	1	766	3	N	256	190	1	274
						282	9							
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	219	191	1	302
						241	9							
04	1500 N	726	-0-	-774	-0-	117	1	366	3	N	221	372	1	151
						243	9							
*05	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	206	1	50	3	N	224	187	1	188
						246	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	77	240
01	217	N	-0-	-0-	-107	-0-	16	3	94	9	N	85	194 1	131
02	224	N	-0-	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22		153
03	558	N	-0-	-0-	-82	-0-	401	3	75	9	N	68		221
04	475	N	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	74	9	N	67	183 1	105
*05	463	N	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	68	9	N	62		167
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-	6
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	195	189
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	201	200
02	927	N	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9	N	172	188 1	184
03	868	N	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	207	9	N	188	190 1	182
04	620	N	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	209	9	N	190	195 1	177
*05	899	N	-0-	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187 1	175
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
12	11	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3				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	0	N	-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																
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	465 1	2401 3	Y			654	598 0	108 1			19
01	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	719 9	2112 3	Y			524	471 0	17 1			55
02	3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	465 1	1516 3	Y			405	338 0	103 1			19
03	4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	446 9	1737 3	Y			394	382 0				31
04	3480 X	1848	-0-	-1632	-0-	465 1	1093 3	Y			277	276 0				32
*05	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	433 9	1736 3	Y			380	374 0				38
						418 9										
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	634 1	141 9	Y			128	192 1				157
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	199 1	143 9	Y			130					287
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	28 1	128 9	Y			116	187 1				216
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	140 1	145 9	Y			132	186 1				162
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	690 1	94 9	Y			85	153 1				94
*05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	916 1	139 9	Y			126					220
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																
12	1147 N	191	-0-	-956	-0-	38 1	56 3	Y			88	84 0	3 1			5
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	97 9	9 3	Y			60	57 0	5 1			3
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	35 1	7 3	Y			48	46 0	2 1			3
03	744 N	69	-0-	-675	-0-	66 9	6 3	Y			37	36 0				4
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27 1	97 3	Y			79	79 0	1 1			3
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 9	315 3	Y			130	130 0				3
						41 9										
						47 1										
						87 9										
						60 1										
						143 9										
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	27 1				144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			15	157 1				2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			4	6 1				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	Y			2	1 1				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	64	1	30	9	Y	27	25	1			8
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	60	1	50	9	Y	45	42	1			11
02	140 X	131	-0-	-9	-0-	-0-	72	1	59	9	Y	54	50	1			15
03	279 X	109	-0-	-170	-0-	-0-	80	1	29	9	Y	26	29	1			12
04	270 X	133	-0-	-137	-0-	-0-	92	1	41	9	Y	37	32	1			17
*05	279 X	94	-0-	-185	-0-	-0-	68	1	26	9	Y	24	33	1			8

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173																	
12	2232 X	161	-0-	-2071	-0-	-0-	148	1	13	9	Y	12					33
01	2139 X	222	-0-	-1917	-0-	-0-	198	1	24	9	Y	22	35	1			20
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	-0-	17	1	14	9	Y	13	22	1			11
03	341 N	31	-0-	-310	-0-	-0-	18	1	13	9	Y	12					23
04	210 N	37	-0-	-173	-0-	-0-	24	1	13	9	Y	12	26	1			9
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	Y	13					22

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671																	
12	3658 X	229	-0-	-3429	-0-	-0-	73	1	133	3	Y	21					125
							23	9									
01	3658 X	208	-0-	-3450	-0-	-0-	189	1	19	9	Y	17					142
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	15169	3	Y	2020	1759	1			403
							2222	9									
03	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	-0-	843	1	8137	3	Y	1111	1162	1			352
							1222	9									
04	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	9638	3	Y	1095	1084	1			363
							1205	9									
*05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	6863	3	Y	719	723	1			359
							791	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567																	
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	2730	3	Y	321	273	1			79
							353	9									
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	1421	3	Y	176	190	1			65
							194	9									
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	1529	3	Y	169	153	1			81
							186	9									
03	3410 X	1852	-0-	-1558	-0-	-0-	517	1	1140	3	Y	177	155	1			103
							195	9									
04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	-0-	740	1	1229	3	Y	153	235	1			21
							168	9									
*05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	-0-	716	1	1057	3	Y	126	132	1			15
							139	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	1118	1	1732	3	Y	189	202	1		46
01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	208	9	1481	3	Y	198	171	1		73
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	1116	1	2012	3	Y	214	184	1		103
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	218	9	1528	3	Y	221	195	1		129
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	836	1	1687	3	Y	199	300	1		28
*05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	235	9	1837	3	Y	184	190	1		22
						952	1								
						243	9								
						959	1								
						219	9								
						1086	1								
						202	9								
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	642	1	4176	3	Y	845	434	1		528
01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	930	9	20895	3	Y	5762	5800	1		490
02	29836 X	29836	-0-	-0-	-0-	1653	1	23056	3	Y	5116	5342	1		264
03	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	6338	9	13686	3	Y	3154	3088	1		330
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	1152	1	10280	3	Y	1772	1878	1		224
*05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	5628	9	10546	3	Y	1797	1781	1		240
						1329	1								
						3469	9								
						1221	1								
						1949	9								
						1469	1								
						1977	9								
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
12	1643 N	472	-0-	-1171	-0-	385	1	87	9	Y	79	76	1		124
01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467	1	33	9	Y	30	141	1		13
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1		7
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-	7	1		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	438 259	1 9	1612	3	Y	235	356	1	105
01	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	430 330	1 9	1713	3	Y	300	195	1	210
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	380 278	1 9	1764	3	Y	253	333	1	130
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	440 296	1 9	1985	3	Y	269	191	1	208
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	424 285	1 9	1627	3	Y	259	355	1	112
*05	2697 N	1885	-0-	-812	-0-	444 238	1 9	1203	3	Y	216	177	1	151
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
12	2325 N	1379	-0-	-946	-0-	435 183	1 9	761	3	Y	166			212
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	580 364	1 9	1995	3	Y	331	480	1	63
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252 392	1 9	1981	3	Y	356	381	1	38
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	348 479	1 9	1988	3	Y	435	341	1	132
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	455 271	1 9	1850	3	Y	246	345	1	33
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	643 363	1 9	1723	3	Y	330	319	1	44
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
12	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	969 351	1 9	2660	3	Y	319	193	1	252
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	1294 353	1 9	2177	3	Y	321	457	1	116
02	3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336 298	1 9	2463	3	Y	271	196	1	191
03	3968 X	2429	-0-	-1539	-0-	360 241	1 9	1828	3	Y	219	195	1	215
04	3840 X	2616	-0-	-1224	-0-	520 230	1 9	1866	3	Y	209	230	1	194
*05	3813 X	1306	-0-	-2507	-0-	415 145	1 9	746	3	Y	132	192	1	134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	1144	1	1575	3	Y	338	389	1		100
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	372	9	1126	1	Y	340	286	1		154
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	374	9	757	1	Y	305	315	1		144
03	3100 N	4556	-0-	1456	1456	336	9	975	1	Y	475	446	1		173
04	3000 N	3163	-0-	163	1619	523	9	962	1	Y	322	417	1		78
*05	3100 N	2593	-0-	-507	1112	354	9	961	1	Y	268	240	1		106
						295	9								
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148															
12	3999 X	717	-0-	-3282	-0-	552	1	58	3	Y	97				165
01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	107	9	737	1	Y	150	191	1		124
02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-	165	9	122	1	Y	106	158	1		72
03	4743 X	513	-0-	-4230	-0-	117	9	147	1	Y	101				173
04	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	111	9	180	1	Y	59	187	1		45
*05	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	65	9	177	1	Y	49				94
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	485	3	Y	474	413	1	1 8	209
01	868 N	73	-0-	-795	-0-	521	9			Y	-0-	107	1		102
02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-	73	1	33	9	Y	30				132
03	1798 N	158	-0-	-1640	-0-	130	1	8	9	Y	7	75	1		64
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	150	1	17	9	Y	15				79
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	343	1	18	9	Y	16				95
						943	1								
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	503	1	276	3	Y	318	272	1		141
01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	350	9			Y	-0-	72	1		69
02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-	46	1	9	9	Y	8				77
03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	30	1	2	9	Y	2	44	1		35
04	1200 X	27	-0-	-1173	-0-	16	1	4	9	Y	4				39
*05	1147 X	56	-0-	-1091	-0-	23	1	1	9	Y	1				40
						55	1								
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
12	279 N	172	-0-	-107	-0-	102	1	70	9	Y	64	54	1		28
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-	14	1		14
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	785	1	133	9	Y	121				135
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1275	1	84	9	Y	76	77	1		134
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	1	48	9	Y	44				178
*05	682 N	601	-0-	-81	-0-	591	1	10	9	Y	9				187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3596 X	772	-0-	-2824	-0-	479	1	75	3	Y	198	213	1		76
						218	9								
01	3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	552	1	358	3	Y	190	177	1		89
						209	9								
02	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	380	1	249	3	Y	151	198	1		42
						166	9								
03	2077 X	674	-0-	-1403	-0-	415	1	121	3	Y	125	133	1		34
						138	9								
04	1080 X	748	-0-	-332	-0-	521	1	77	3	Y	136	131	1		39
						150	9								
*05	1116 X	636	-0-	-480	-0-	298	1	204	3	Y	122	106	1		55
						134	9								
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	293	1	54	9	Y	49	47	1		21
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23	1		39
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	209	1	37	9	Y	34	44	1		29
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	356	1	56	9	Y	51	43	1		37
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	274	1	46	9	Y	42	42	1		37
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	230	1	57	9	Y	52	60	1		29
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1214	1	72	3	Y	219	205	1		96
						241	9								
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104	1		203
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	930	1	258	3	Y	170	225	1		148
						187	9								
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1476	1	119	3	Y	201	204	1		145
						221	9								
04	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1012	1	312	3	Y	166	167	1		144
						183	9								
*05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	949	1	312	3	Y	220	241	1		123
						242	9								
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	75	1	1	9	Y	1				23
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	1	1	9	Y	1				24
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	37	1	4	9	Y	4				28
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	41	1	23	9	Y	21				49
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	42	1	6	9	Y	5	5	1		49
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	Y	4				53
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	1	1	9	Y	1				101
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	Y	1				102
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	43	1	6	9	Y	5				107
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	34	1	10	9	Y	9				116
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	9	Y	7	5	1		118
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6				124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	833	1	1427	3	Y	341	410	1	92
01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	375	9	873	1	1133	3	Y	321	120
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	353	9	690	1	1468	3	Y	332	147
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	365	9	1009	1	2209	3	Y	438	140
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	482	9	1061	1	1742	3	Y	362	169
*05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	398	9	993	1	1865	3	Y	255	91
						281	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
12	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	732	1	1406	3	Y	307	365	1	83
01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	338	9	767	1	1275	3	Y	309	116
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	340	9	596	1	1360	3	Y	288	128
03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	596	1	317	9	1335	3	Y	282	90
04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	664	1	310	9	1179	3	Y	254	119
*05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	744	1	279	9	1310	3	Y	181	65
						710	1							
						199	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	23	1	42	9	Y	38	21	1	33
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	1	10	9	Y	9	34	1	8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	9	Y	21	8	1	21
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127	1	25	9	Y	23	12	1	32
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	89	1	12	9	Y	11	24	1	19
*05	155 N	134	-0-	-21	-0-	108	1	26	9	Y	24	18	1	25
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	601	1	1032	3	Y	191	115	1	126
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	210	9	644	1	1008	3	Y	184	91
02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	202	9	485	1	970	3	Y	166	109
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	183	9	551	1	999	3	Y	191	131
04	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	210	9	573	1	880	3	Y	183	90
*05	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	201	9	601	1	909	3	Y	174	100
						191	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	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
12	1798 X	1353	-0-	-445	-0-	1173	1	180	9	Y	164	214	1	81
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1748	1	1024	9	Y	931	758	1	254
02	2800 N	4714	-0-	1914	1914	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1	199
						1045	9							
03	3100 N	2449	-0-	-651	1263	1400	1	511	3	Y	489	554	1	134
						538	9							
04	3000 N	2129	-0-	-871	392	1339	1	347	3	Y	403	419	1	118
						443	9							
*05	2323 X	1931	-0-	-392	-0-	1213	1	311	3	Y	370	350	1	138
						407	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
12	3875 X	256	-0-	-3619	-0-	245	1	11	9	Y	10			42
01	3875 X	328	-0-	-3547	-0-	327	1	1	9	Y	1	38	1	5
02	3024 X	12	-0-	-3012	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1	5
03	3348 X	4	-0-	-3344	-0-	2	1	2	9	Y	2	2	1	5
04	810 X	24	-0-	-786	-0-	14	1	10	9	Y	9	12	1	2
*05	341 X	31	-0-	-310	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1	2
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	291	1	420	9	Y	382	301	1	328
01	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	1509	1	427	9	Y	388	349	1	367
02	3360 X	2239	-0-	-1121	-0-	1913	1	326	9	Y	296	358	1	305
03	3720 X	2331	-0-	-1389	-0-	1966	1	365	9	Y	332	177	1	460
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	1952	1	296	9	Y	269	344	1	385
*05	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	1871	1	326	9	Y	296	349	1	332
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
12	1023 X	834	-0-	-189	-0-	559	1	275	9	Y	250	189	1	123
01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	833	1	52	9	Y	47	157	1	13
02	756 N	72	-0-	-684	-0-	46	1	26	9	Y	24	32	1	5
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	34	1	13	9	Y	12	14	1	3
04	870 N	60	-0-	-810	-0-	45	1	15	9	Y	14	13	1	4
*05	93 N	73	-0-	-20	-0-	55	1	18	9	Y	16	14	1	6
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	763	1	206	9	Y	187	179	1	92
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1136	1	105	9	Y	95	161	1	26
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	604	1	491	3	Y	306	268	1	64
						337	9							
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	739	1	245	3	Y	266	257	1	73
						293	9							
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	700	1	133	3	Y	211	222	1	62
						232	9							
*05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	696	1	142	3	Y	212	195	1	79
						233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	4309 X	1521	-0-	-2788	-0-	8 1	1302 3	Y			192			205
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	211 9	10812 3	Y			2006	1902 1		309
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	10 1	13967 3	Y			2379	2529 1		159
03	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	2207 9	10143 3	Y			2018	1595 1		582
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1693 1	6870 3	Y			847	1310 1		119
*05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	2617 9	5897 3	Y			1038	1012 1		145
						1672 1								
						2220 9								
						1578 1								
						932 9								
						2022 1								
						1142 9								
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	597 1	964 3	Y			178	110 1		117
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	196 9	1579 3	Y			248	243 1		122
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	640 1	1361 3	Y			171	181 1		112
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	273 9	1281 3	Y			188	171 1		129
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	494 1	1534 3	Y			251	257 1		123
*05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	188 9	1450 3	Y			216	215 1		124
						543 1								
						207 9								
						746 1								
						276 9								
						743 1								
						238 9								
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
12	3100 N	44287	-0-	41187	170543	465 1	35773 3	Y			7317	7315 0	184 1	168
01	212936 X	42393	-0-	-170543	-0-	8049 9	32054 3	Y			8976	8827 0		317
02	90804 X	27033	-0-	-63771	-0-	465 1	19976 3	Y			6034	5816 0	370 1	165
*03	98859 X	28350	-0-	-70509	-0-	9874 9	22306 3	Y			5072	5072 0		165
04	95670 X	30144	-0-	-65526	-0-	420 1	24557 3	Y			4670	4643 0		192
*05	44733 X	23186	-0-	-21547	-0-	6637 9	18456 3	Y			3877	2166 0	1488 1	415
						465 1								
						5579 9								
						450 1								
						5137 9								
						465 1								
						4265 9								
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	932 1	5293 3	Y			733	599 1	1 8	214
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	806 9	4080 3	Y			693	737 1		170
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	880 1	3263 3	Y			584	592 1		162
03	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	762 9	4087 3	Y			465	415 1		212
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1252 1	5863 3	Y			764	632 1		344
*05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	642 9	3443 3	Y			484	667 1		161
						1474 1								
						512 9								
						1759 1								
						840 9								
						1373 1								
						532 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	2001	-0-	-2029	-0-	957 1	365 9	679 3	Y	332	382 1				154
01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1020 1	320 9	1248 3	Y	291	376 1				69
02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	904 1	283 9	868 3	Y	257	180 1				146
03	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	1054 1	418 9	1588 3	Y	380	356 1				170
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	958 1	457 9	1747 3	Y	415	367 1				218
*05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	997 1	491 9	2354 3	Y	446	539 1				125
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
12	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	714 1	333 9	1306 3	Y	303	308 1				153
01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	748 1	288 9	1175 3	Y	262	283 1				132
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	586 1	353 9	1282 3	Y	321	296 1				157
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	636 1	303 9	1254 3	Y	275	320 1				112
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	737 1	282 9	1123 3	Y	256	273 1				95
*05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	716 1	207 9	1282 3	Y	188	102 1				181
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577															
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	529 1	271 9	1740 3	Y	246	88 1				191
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 1	2 1	7 9	Y	6	144 1				53
02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	2 1	24 1	1 9	Y	1	53 1				1
03	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	24 1	48 9	7 9	Y	6	4 1				3
04	2130 X	245	-0-	-1885	-0-	193 1	61 9	4 3	Y	44	12 1				35
*05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	226 1	61 9	184 3	Y	55	70 1				20
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
12	2356 X	987	-0-	-1369	-0-	748 1	86 9	153 3	Y	78	104 1				61
01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	863 1	325 9	908 3	Y	295	46 1				310
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	700 1	297 9	672 3	Y	270	321 1				259
03	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	845 1	263 9	490 3	Y	239	370 1				128
04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-	968 1	229 9	230 3	Y	208	171 1				165
*05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	610 1	166 9	350 3	Y	151	262 1				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	558 X	15	-0-	-543	-0-	11	1	4	9	Y	4	2	1		3
01	558 X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1		8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	11	1	4	9	Y	4	8	1		4
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	14	1	3	9	Y	3	5	1		2
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	93	1	14	9	Y	13	4	1		11
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	139	1	28	3	Y	36	34	1		13
						40	9								
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1020	1	1558	3	Y	333	372	1		97
						366	9								
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005	1	1454	3	Y	324	274	1		147
						356	9								
02	2800 N	4333	-0-	1533	1533	1223	1	2567	3	Y	494	448	1		193
						543	9								
03	3100 N	4537	-0-	1437	2970	970	1	3050	3	Y	470	487	1		176
						517	9								
04	3000 N	3914	-0-	914	3884	1169	1	2316	3	Y	390	472	1		94
						429	9								
*05	7431 X	3547	-0-	-3884	-0-	1275	1	1879	3	Y	357	311	1		140
						393	9								
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1754	1	2262	3	Y	386	430	1		113
						425	9								
01	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654	1	2217	3	Y	426	434	1		105
						469	9								
02	4144 X	3455	-0-	-689	-0-	910	1	2079	3	Y	424	411	1		118
						466	9								
03	4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	783	1	1567	3	Y	254	256	1		116
						279	9								
04	4440 X	440	-0-	-4000	-0-	316	1	124	9	Y	113	178	1		51
*05	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	1146	1	2592	3	Y	404	321	1		134
						444	9								
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	678	1	85	3	N	369	331	1	2 8	190
						406	9								
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	738	1	364	9	N	331	365	1		156
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	649	1	323	9	N	294	341	1		109
03	1240 N	908	-0-	-332	-0-	472	1	97	3	N	308	179	1		238
						339	9								
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	691	1	141	3	N	371	362	1		247
						408	9								
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	765	1	458	9	N	416	375	1		288

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	142	1	49	3	N	63	118
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	69	9	92	1	48	3	148
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	33	9	73	9	N	66	214
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3	25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1			N	75	100
*05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	313	3	68	9	N	62	162
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197												
12	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	846	1	2029	3	Y	406	205
01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	447	9	1611	3	Y	325	164
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	358	9	1699	3	Y	388	190
03	3689 X	1804	-0-	-1885	-0-	714	1	994	3	Y	241	98
04	2940 X	1164	-0-	-1776	-0-	427	9	505	3	Y	167	62
*05	3131 X	1026	-0-	-2105	-0-	545	1	499	3	Y	107	103
						265	9					
						475	1					
						184	9					
						409	1					
						118	9					
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253												
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
*05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	107	312
						118	9					
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960												
12	2573 N	37	-0-	-2536	-0-	23	1	1	3	Y	12	97
01	2542 N	91	-0-	-2451	-0-	13	9					
02	2324 X	4	-0-	-2320	-0-	59	1	32	9	Y	29	126
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	1	1	3	9	Y	3	1
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983												
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	18	1	3	9	Y	3	7
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	9	Y	18	25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	Y	3	1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	9	Y	10	3
*05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	Y	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	18	1	16	3	Y	13	6	1	8
						14	9							
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	46	1	57	9	Y	52	56	1	4
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	14	1	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	16	1	32	9	Y	29	26	1	3
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14	15	1	2
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
H. MUELLER 18A WELL #: RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	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														
12	682 N	111	-0-	-571	-0-	49	3	62	9	Y	56			218
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55	9	Y	50	191	1	77
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	156	1	201	3	Y	48			125
						53	9							
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	21	1	63	9	Y	57			182
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11	1	39	3	Y	54			236
						59	9							
*05	465 N	100	-0-	-365	-0-	48	1	52	9	Y	47	189	1	94
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	861	3	268	9	Y	244	190	1	321
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551	3	Y	302	192	1	431
						332	9							
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104	1	354	3	Y	276	369	1	338
						304	9							
03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	197	1	207	3	Y	298	174	1	462
						328	9							
04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	149	1	1310	3	Y	318	376	1	404
						350	9							
*05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	424	1	1065	3	Y	302	373	1	333
						332	9							
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
12	4185 X	3252	-0-	-933	-0-	598	1	2405	3	Y	226	220	1	93
						249	9							
01	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	444	1	2461	3	Y	255	238	1	110
						281	9							
02	3248 X	3165	-0-	-83	-0-	338	1	2553	3	Y	249	121	1	238
						274	9							
03	3596 X	3573	-0-	-23	-0-	485	1	2824	3	Y	240	350	1	128
						264	9							
04	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	394	1	2562	3	Y	233	204	1	157
						256	9							
*05	3503 X	1870	-0-	-1633	-0-	178	1	1552	3	Y	127	231	1	53
						140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A														
WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	463 1	1714 3	Y	172	168 1				71
01	2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	189 9								
02	2380 X	1657	-0-	-723	-0-	343 1	1364 3	Y	156	160 1				67
03	2635 X	1729	-0-	-906	-0-	172 9								
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	186 1	1318 3	Y	139	74 1				132
*05	3100 N	5814	-0-	2714	2714	153 9								
						263 1	1319 3	Y	134	194 1				72
						147 9								
						298 1	1866 3	Y	174	129 1				117
						191 9								
						550 1	4858 3	Y	369	332 1				154
						406 9								
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
12	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	685 1	11 9	Y	10	121 1				22
01	3317 X	748	-0-	-2569	-0-	731 1	17 9	Y	15	27 1				10
02	2996 X	2	-0-	-2994	-0-	1 1	1 9	Y	1	11 1				-0-
03	3317 X	57	-0-	-3260	-0-	27 1	30 9	Y	27	12 1				15
04	2430 X	50	-0-	-2380	-0-	30 1	20 9	Y	18	25 1				8
*05	744 X	26	-0-	-718	-0-	16 1	10 9	Y	9	10 1				7
HAMILTON A														
WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HAMILTON A														
WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	67 1	9 9	Y	8	11 1	2 8			182
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	86 1	20 9	Y	18					200
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					200
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-	1 1				199
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					199
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
12	1395 X	724	-0-	-671	-0-	366 1	93 3	Y	241	57 1				246
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	265 9								
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	391 1	1192 3	Y	396	365 1				277
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	436 9								
04	1950 X	1485	-0-	-465	-0-	771 1	736 3	Y	298	367 1				208
*05	2046 X	1837	-0-	-209	-0-	328 9								
						620 1	766 3	Y	378	370 1				216
						416 9								
						495 1	718 3	Y	247	348 1				115
						272 9								
						491 1	1016 3	Y	300	172 1				243
						330 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	3	Y	364	139	1	228	
01	3100 N	6832	-0-	3732	3732	400	9	5251	3	Y	1336	1450	1	114	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932	111	1			Y	-0-	114	1	-0-	
03	1705 N	116	-0-	-1589	-0-	1470	9			Y	-0-			-0-	
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-	
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-	
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824															
12	2697 X	1606	-0-	-1091	-0-	1173	1	354	3	Y	72	153	1	164	
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	79	9	768	3	Y	228	162	1	230	
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	251	9	1481	3	Y	253	273	1	210	
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	904	1	1319	3	Y	221	322	1	109	
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	278	9	1415	3	Y	186	134	1	161	
*05	2945 X	1079	-0-	-1866	-0-	1032	1	585	3	Y	79	137	1	103	
						243	9								
						801	1								
						205	9								
						407	1								
						87	9								
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952															
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	6	1	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	3	1	12	
02	T. A.	7447	-0-	7447	7447	1747	1	5157	3	Y	494	280	1	226	
03	T. A.	5646	-0-	5646	13093	543	9	3507	3	Y	376	417	1	185	
04	T. A.	4528	-0-	4528	17621	1725	1	2944	3	Y	294	224	1	255	
*05	T. A.	1846	-0-	1846	19467	414	9	1122	3	Y	118	216	1	157	
						1261	1								
						323	9								
						594	1								
						130	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			355	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129													
12	837 X	761	-0-	-76	-0-	715	1	46 9	Y	42		264	
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59 9	Y	54		318	
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	417	1	114 9	Y	104	193 1	229	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1		Y	-0-		229	
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	1		Y	-0-		229	
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	893	1	36 9	Y	33		262	
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070													
12	651 N	397	-0-	-254	-0-	302	1	19 3	Y	69	76 1	20	
						76 9							
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	285	1	77 9	Y	70	73 1	17	
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	147	1	75 9	Y	68	66 1	19	
03	744 N	388	-0-	-356	-0-	205	1	108 3	Y	68	56 1	31	
						75 9							
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	226	1	154 3	Y	98	85 1	44	
						108 9							
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	192	1	108 3	Y	69	90 1	23	
						76 9							
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577													
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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.	157	-0-	157	157	50	1	59 3	Y	44	24 1	20	
						48 9							
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
05	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													
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	1	6 9	Y	5	16 1	16	
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18 9	Y	16	15 1	17	
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18 9	Y	16	18 1	15	
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	80	1	22 9	Y	20	25 1	10	
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	47	1	12 9	Y	11	11 1	10	
*05	93 N	26	-0-	-67	-0-	20	1	6 9	Y	5	9 1	6	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		1H		RRCID -> 282356		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13030 - 18699						
MUIR C		WELL #:		1H		RRCID -> 282356		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13030 - 18699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	26	-0-		26		26	24	1		2	9	Y	2		2	1	-0-
GWOSDZ A				WELL #:		7H	RRCID -> 282722	COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13131		PERF.13472 - 18935						
12	6324 X	4242	-0-	-2082	-0-	564	1	2772	3	Y	824	796	1					142
01	6138 X	5944	-0-	-194	-0-	906	9											200
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	581	1	4185	3	Y	1071	1013	1					169
03	5270 X	3163	-0-	-2107	-0-	1178	9	3931	3	Y	985	1016	1					123
04	5760 X	3459	-0-	-2301	-0-	572	1	2105	3	Y	569	615	1					130
*05	6200 X	3403	-0-	-2797	-0-	1084	9	432	1	2283	3	Y	624	617	1			214
						626	9	490	1									
						686	9	386	1	2371	3	Y	587	503	1			
						646	9											
STRENK A				WELL #:		10H	RRCID -> 282727	COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13355 - 18706						
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	282	1	2545	3	Y	921	894	1					123
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1013	9											137
02	2968 X	81	-0-	-2887	-0-	337	1	2182	3	Y	815	801	1					32
03	4092 X	384	-0-	-3708	-0-	897	9											19
04	3960 X	515	-0-	-3445	-0-	17	1	64	9	Y	58	163	1					36
*05	4092 X	577	-0-	-3515	-0-	16	1	232	3	Y	124	137	1					37
						136	9											
						20	1	322	3	Y	157	140	1					
						173	9											
						24	1	373	3	Y	164	163	1					
						180	9											
GWOSDZ A				WELL #:		10H	RRCID -> 282779	COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13538 - 18910						
12	3689 X	190	-0-	-3499	-0-	98	1	92	9	Y	84							229
01	3689 X	166	-0-	-3523	-0-	61	9	61	9	Y	55	161	1					123
02	2660 X	80	-0-	-2580	-0-	105	1	70	9	Y	64							187
03	2542 X	157	-0-	-2385	-0-	10	1	70	9	Y	64							187
04	270 X	179	-0-	-91	-0-	28	1	129	9	Y	117	189	1					115
*05	279 X	196	-0-	-83	-0-	67	1	112	9	Y	102							217
						117	1	79	9	Y	72	171	1					118
IBROM B				WELL #:		6H	RRCID -> 282946	COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13958 - 19177						
12	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1923	1	3592	3	N	776	385	1					563
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	854	9											130
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1728	1	4552	3	N	539	972	1					98
03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	593	9											
04	6660 X	4802	-0-	-1858	-0-	1529	1	4472	3	N	745	777	1					211
*05	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	820	9											
						1554	1	4417	3	N	687	574	1					140
						756	9											
						1545	1	2706	3	N	501	572	1					140
						551	9											
						1693	1	1905	3	N	407	382	1					165
						448	9											

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	976	1	4651	3	Y	1351	1322	1	232
						1486	9							
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1004	1	5284	3	Y	1444	1407	1	269
						1588	9							
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	659	1	4236	3	Y	1124	1201	1	192
						1236	9							
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	742	1	3382	3	Y	984	964	1	212
						1082	9							
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	507	1	2004	3	Y	697	764	1	145
						767	9							
*05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	798	1	4490	3	Y	1114	853	1	406
						1225	9							
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	2418 X	27	-0-	-2391	-0-	19	3	8	9	Y	7	6	1	1
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
12	2914 X	9	-0-	-2905	-0-	2	1	7	9	Y	6	5	1	1
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	9	Y	31	25	1	6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	5	1	3
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	9	Y	10	8	1	2
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
12	4619 X	3645	-0-	-974	-0-	374	1	2593	3	Y	616	582	1	107
						678	9							
01	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	379	1	2759	3	Y	576	548	1	135
						634	9							
02	4172 X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1	95
						706	9							
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	385	1	2374	3	Y	548	531	1	112
						603	9							
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	518	1	3111	3	Y	670	709	1	73
						737	9							
*05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	364	1	2597	3	Y	608	587	1	94
						669	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	358	-0-	-2277	-0-		254 96	1 9	8	3	Y	87	118	1			15
01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-		257 85	1 1	54	9	Y	49	53	1			11
02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-		162 373	9 1	354	3	Y	147	136	1			22
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		662 53	9 1	2248	3	Y	602	501	1			123
04	1890 X	213	-0-	-1677	-0-		64 244	9 1	96	3	Y	58	175	1			6
*05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		498 498	9 9	1598	3	Y	453	389	1			70
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772																	
12	558 X	59	-0-	-499	-0-		28 25	1 1	31	9	Y	28	105	1			55
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-				80	9	Y	73					128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	46					174
03	93 N	5	-0-	-88	-0-		5 1	1			Y	-0-					174
04	90 N	58	-0-	-32	-0-		4 1	1	54	9	Y	49					223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	49	144	1			128
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600																	
12	3937 X	2399	-0-	-1538	-0-		439 592	1 9	1368	3	Y	538	491	1			106
01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-		401 622	1 9	1327	3	Y	565	603	1			68
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		416 821	1 9	1914	3	Y	746	688	1			126
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		474 763	1 9	1931	3	Y	694	725	1			95
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		486 680	1 9	1753	3	Y	618	657	1			56
*05	3255 X	3138	-0-	-117	-0-		468 877	1 9	1793	3	Y	797	796	1			57
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921																	
12	62 X	42	-0-	-20	-0-		42 37	1 1			Y	-0-	47	1			12
01	62 X	39	-0-	-23	-0-				2	9	Y	2					14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					14
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 1	1			Y	-0-					14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1			5
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084																	
12	6851 X	5741	-0-	-1110	-0-		1006 1360	1 9	3375	3	Y	1236	1127	1			243
01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-		918 1306	1 9	3432	3	Y	1187	1285	1			145
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		744 1437	1 9	3794	3	Y	1306	1229	1			222
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		844 1362	1 9	3641	3	Y	1238	1287	1			173
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-		853 1328	1 9	3276	3	Y	1207	1270	1			110
*05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-		864 1575	1 9	3434	3	Y	1432	1436	1			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5890 X	4131	-0-	-1759	-0-	752 1	2419 3	Y			873	801 1		172	
01	5053 X	813	-0-	-4240	-0-	960 9	128 9	Y			116	259 1		29	
02	4144 X	3350	-0-	-794	-0-	685 1	2035 3	Y			802	696 1		135	
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	433 1	2972 3	Y			988	992 1		131	
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	882 9	2598 3	Y			936	983 1		84	
*05	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	673 1	2756 3	Y			1118	1122 1		80	
						1087 9									
						663 1									
						1030 9									
						661 1									
						1230 9									
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
12	6417 X	3939	-0-	-2478	-0-	669 1	2304 3	Y			878	795 1		172	
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	966 9	3027 3	Y			1065	1112 1		125	
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	610 1	2918 3	Y			973	933 1		165	
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1172 9	2746 3	Y			901	940 1		126	
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	563 1	2604 3	Y			904	948 1		82	
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	1070 9	2887 3	Y			1119	1120 1		81	
						614 1									
						991 9									
						639 1									
						994 9									
						665 1									
						1231 9									
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
12	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	802 1	8852 3	Y			516	528 1		117	
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	568 9	8590 3	Y			524	543 1		98	
02	9240 X	8901	-0-	-339	-0-	855 1	7682 3	Y			454	488 1		64	
03	10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	576 9	7258 3	Y			426	409 1		81	
04	9840 X	8266	-0-	-1574	-0-	720 1	7085 3	Y			424	433 1		72	
*05	10013 X	8101	-0-	-1912	-0-	499 9	7007 3	Y			400	383 1		89	
						686 1									
						469 9									
						715 1									
						466 9									
						654 1									
						440 9									
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165															
12	13764 X	6904	-0-	-6860	-0-	853 1	5680 3	Y			337	397 1		76	
01	12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	371 9	4366 3	Y			278	302 1		52	
02	10892 X	9987	-0-	-905	-0-	911 1	8655 3	Y			489	472 1		69	
03	10943 X	7768	-0-	-3175	-0-	306 9	6701 3	Y			395	389 1		75	
04	10590 X	5505	-0-	-5085	-0-	794 1	4713 3	Y			284	311 1		48	
*05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	538 9	10352 3	Y			579	498 1		129	
						632 1									
						435 9									
						480 1									
						312 9									
						947 1									
						637 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 #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	9331 X	8338	-0-	-993	-0-	638	1	6654	3	Y	951	967	1	87
						1046	9							
01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	681	1	6494	3	Y	958	972	1	73
						1054	9							
02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	542	1	5655	3	Y	818	813	1	78
						900	9							
03	8928 X	8399	-0-	-529	-0-	636	1	6667	3	Y	996	977	1	97
						1096	9							
04	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550	1	5431	3	Y	818	831	1	84
						900	9							
*05	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	570	1	6048	3	Y	904	857	1	131
						994	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
12	11656 X	9523	-0-	-2133	-0-	721	1	8271	3	Y	483	489	1	109
						531	9							
01	11098 X	9634	-0-	-1464	-0-	770	1	8279	3	Y	532	541	1	100
						585	9							
02	10024 X	8201	-0-	-1823	-0-	664	1	7082	3	Y	414	455	1	59
						455	9							
03	9641 X	8953	-0-	-688	-0-	726	1	7729	3	Y	453	426	1	86
						498	9							
04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	724	1	7245	3	Y	430	443	1	73
						473	9							
*05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	663	1	7205	3	Y	405	388	1	90
						446	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
12	5518 X	5166	-0-	-352	-0-	386	1	4120	3	Y	600	607	1	55
						660	9							
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	412	1	4326	3	Y	650	655	1	50
						715	9							
02	4984 X	4527	-0-	-457	-0-	348	1	3581	3	Y	544	542	1	52
						598	9							
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	391	1	3994	3	Y	611	604	1	59
						672	9							
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	385	1	3702	3	Y	565	566	1	58
						622	9							
*05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	343	1	3553	3	Y	543	522	1	79
						597	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
12	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	489	1	5417	3	Y	774	783	1	71
						851	9							
01	7409 X	5469	-0-	-1940	-0-	522	1	4246	3	Y	637	659	1	49
						701	9							
02	6664 X	3331	-0-	-3333	-0-	267	1	2612	3	Y	411	421	1	39
						452	9							
03	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	338	1	3418	3	Y	524	512	1	51
						576	9							
04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	309	1	2909	3	Y	441	447	1	45
						485	9							
*05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	397	1	4165	3	Y	627	581	1	91
						690	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		5H		RRCID -> 283982		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13710 - 20136					
H SISTERS B		WELL #:		12H		RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13260		PERF.14134 - 19122					
H SISTERS B		WELL #:		10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13969 - 18999					
H SISTERS B		WELL #:		11H		RRCID -> 284054		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13190		PERF.14085 - 19080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	9486 X	8961	-0-	-525	-0-			723 1	7128 3	Y			1009	1032 1		93	
01	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-			1110 9	7649 3	Y			1127	1134 1		86	
02	8988 X	8428	-0-	-560	-0-			771 1	6704 3	Y			990	982 1		94	
03	9951 X	8195	-0-	-1756	-0-			1240 9	6493 3	Y			979	978 1		95	
04	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-			635 1	6533 3	Y			979	974 1		100	
*05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-			1089 9	4712 3	Y			715	711 1		104	
								625 1									
								1077 9									
								666 1									
								1077 9									
								452 1									
								787 9									

H SISTERS B		WELL #:		12H		RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13260		PERF.14134 - 19122					
12	4557 X	3889	-0-	-668	-0-			288 1	3075 3	Y			478	481 1		44	
01	4526 X	3398	-0-	-1128	-0-			526 9	2626 3	Y			423	435 1		32	
02	3976 X	3177	-0-	-799	-0-			307 1	2484 3	Y			400	394 1		38	
03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-			465 9	2620 3	Y			425	422 1		41	
04	3840 X	3478	-0-	-362	-0-			253 1	2709 3	Y			432	429 1		44	
*05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-			440 9	2491 3	Y			391	378 1		57	
								271 1									
								468 9									
								294 1									
								475 9									
								252 1									
								430 9									

H SISTERS B		WELL #:		10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13969 - 18999					
12	7037 X	2508	-0-	-4529	-0-			517 1	1635 3	Y			324	378 1		30	
01	7037 X	4037	-0-	-3000	-0-			356 9	2928 3	Y			506	497 1		39	
02	6552 X	5321	-0-	-1231	-0-			552 1	4207 3	Y			643	621 1		61	
03	6758 X	5988	-0-	-770	-0-			557 9	4716 3	Y			731	721 1		71	
04	6540 X	6109	-0-	-431	-0-			407 1	4813 3	Y			726	723 1		74	
*05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-			707 9	3005 3	Y			469	475 1		68	
								468 1									
								804 9									
								497 1									
								799 9									
								302 1									
								516 9									

H SISTERS B		WELL #:		11H		RRCID -> 284054		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13190		PERF.14085 - 19080					
12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-			288 1	3943 3	Y			623	613 1		57	
01	5518 X	5017	-0-	-501	-0-			685 9	4031 3	Y			616	626 1		47	
02	4984 X	4571	-0-	-413	-0-			308 1	3610 3	Y			550	545 1		52	
03	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-			678 9	2933 3	Y			473	479 1		46	
04	4860 X	79	-0-	-4781	-0-			356 1	50 9	Y			45	86 1		5	
*05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-			605 9	3970 3	Y			582	502 1		85	
								301 1									
								520 9									
								29 1									
								376 1									
								640 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 #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	8184 X	7765	-0-	-419	-0-	517 1	6278 3	Y	882	886 1				81
01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	970 9	4155 3	Y	628	661 1				48
02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	553 1	5118 3	Y	766	741 1				73
03	7626 X	7003	-0-	-623	-0-	691 9	5540 3	Y	841	832 1				82
04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	491 1	4854 3	Y	734	741 1				75
*05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	843 9	4072 3	Y	619	604 1				90
						538 1								
						925 9								
						501 1								
						807 9								
						394 1								
						681 9								
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
12	6696 X	6331	-0-	-365	-0-	500 1	5060 3	Y	701	717 1				64
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	771 9	5766 3	Y	869	867 1				66
02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	533 1	4529 3	Y	671	673 1				64
03	6820 X	5580	-0-	-1240	-0-	956 9	4411 3	Y	671	670 1				65
04	7020 X	5649	-0-	-1371	-0-	433 1	4452 3	Y	672	668 1				69
*05	7254 X	5089	-0-	-2165	-0-	738 9	4026 3	Y	614	594 1				89
						431 1								
						738 9								
						458 1								
						739 9								
						388 1								
						675 9								
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
12	13764 X	7868	-0-	-5896	-0-	624 1	6801 3	Y	403	413 1				91
01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	443 9	5916 3	Y	368	390 1				69
02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	665 1	6125 3	Y	358	376 1				51
03	8277 X	8158	-0-	-119	-0-	405 9	7049 3	Y	411	384 1				78
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	568 1	6784 3	Y	400	410 1				68
*05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	394 9	7340 3	Y	413	389 1				92
						657 1								
						452 9								
						673 1								
						440 9								
						668 1								
						454 9								
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
12	8773 X	4588	-0-	-4185	-0-	510 1	3825 3	Y	230	259 1				52
01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	253 9	5647 3	Y	361	345 1				68
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	545 1	8851 3	Y	513	508 1				73
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	397 9	8688 3	Y	506	483 1				96
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	814 1	7591 3	Y	447	467 1				76
*05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	564 9	7709 3	Y	435	414 1				97
						810 1								
						557 9								
						754 1								
						492 9								
						702 1								
						479 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	3100 N	9164 -0-	6064	6064	693 1	414 2	Y	2771	2759 0	8 8	13			
					4968 3	41 4								
*09	3000 N	3585 -0-	585	6649	216 1	135 2	Y	428	378 0	62 1	1			
					2746 3	17 4								
*10	3100 N	9581 -0-	6481	13130	720 1	499 2	Y	260	228 0	29 1	2			
					8062 3	14 4			2 8					
*11	24929 X	11799 -0-	-13130	-0-	1057 1	569 2	Y	239	222 0	18 1	1			
					9903 3	7 4								
*12	9596 X	9596 -0-	-0-	-0-	844 1	405 2	Y	885	880 0	2 1	4			
					7371 3	2 4								
*01	12874 X	12874 -0-	-0-	-0-	1352 1	620 2	Y	814	814 0		4			
					10007 3	895 9								
*02	15415 X	15415 -0-	-0-	-0-	1495 1	601 2	Y	2826	2808 0		22			
					10210 3	3109 9								
*03	15505 X	15505 -0-	-0-	-0-	1918 1	635 2	Y	1735	1746 0		11			
					11043 3	1909 9								
*04	7214 X	7214 -0-	-0-	-0-	962 1	348 2	Y	378	386 0		3			
					5480 3	8 4								
*05	7928 X	7928 -0-	-0-	-0-	1132 1	394 2	Y	399	399 0		3			
					5950 3	13 4								
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
12	5301 X	2783 -0-	-2518	-0-	914 1	1170 3	Y	635	544 1		325			
					699 9									
01	5053 X	3459 -0-	-1594	-0-	1041 1	1656 3	Y	693	826 1		192			
					762 9									
02	3920 X	3689 -0-	-231	-0-	1048 1	1978 3	Y	603	675 1		120			
					663 9									
03	4247 X	4086 -0-	-161	-0-	971 1	2291 3	Y	749	666 1		203			
					824 9									
04	4110 X	3989 -0-	-121	-0-	1005 1	2262 3	Y	656	762 1		97			
					722 9									
*05	5062 X	5062 -0-	-0-	-0-	1101 1	3174 3	Y	715	613 1		199			
					787 9									
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
12	3255 X	2010 -0-	-1245	-0-	635 1	848 3	Y	479	403 1		241			
					527 9									
01	3255 X	2496 -0-	-759	-0-	723 1	1204 3	Y	517	617 1		141			
					569 9									
02	2688 X	2109 -0-	-579	-0-	660 1	1047 3	Y	365	432 1		74			
					402 9									
03	2945 X	2796 -0-	-149	-0-	675 1	1556 3	Y	514	456 1		132			
					565 9									
04	2820 X	2532 -0-	-288	-0-	668 1	1371 3	Y	448	516 1		64			
					493 9									
*05	4026 X	4026 -0-	-0-	-0-	901 1	2489 3	Y	578	490 1		152			
					636 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
12	2015 N	96	-0-	-1919	-0-	56	1	40	9	Y	36	29	1	49
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	64	1	32	9	Y	29	42	1	36
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	13	1	8	9	Y	7	36	1	7
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	1			Y	-0-	2	1	5
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	2	1	1	9	Y	1	4	1	2
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5	9	1	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
12	4805 X	2299	-0-	-2506	-0-	847	1	1002	3	Y	409	353	1	290
						450	9							
01	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-	964	1	1351	3	Y	583	405	1	468
						641	9							
02	3892 X	3209	-0-	-683	-0-	889	1	1616	3	Y	640	927	1	181
						704	9							
03	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	899	1	1597	3	Y	534	372	1	343
						587	9							
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	955	1	2193	3	Y	694	847	1	190
						763	9							
*05	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	655	1	1733	3	Y	626	556	1	260
						689	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	479	1	4716	3	Y	514	528	1	144
						565	9							
01	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	393	1	3921	3	Y	476	485	1	135
						524	9							
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	1			136
03	5735 X	291	-0-	-5444	-0-	47	1	196	3	Y	44	161	1	19
						48	9							
04	5550 X	251	-0-	-5299	-0-	127	1	28	3	Y	87	86	1	20
						96	9							
*05	5735 X	258	-0-	-5477	-0-	83	1	97	3	Y	71	69	1	22
						78	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	378	1	3427	3	Y	725	628	1	302	
01	4619 X	1304	-0-	-3315	-0-	798	9	906	3	Y	275	515	1	62	
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-	95	1			Y	3			65	
03	4557 X	18	-0-	-4539	-0-	303	9	4	9	Y	4	32	1	37	
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	14	1			Y	1	28	1	10	
*05	4588 X	23	-0-	-4565	-0-	6	1	17	9	Y	15	13	1	12	
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033															
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	116	1	658	3	Y	201	184	1	81	
01	1147 N	199	-0-	-948	-0-	221	9	130	3	Y	36	106	1	11	
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-	29	1			Y	-0-			11	
03	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	40	9	9587	3	Y	2565	2203	1	373	
04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	938	1	7849	3	Y	2180	2401	1	152	
*05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	2822	9	4439	3	Y	1394	1287	1	259	
						1204	1								
						2398	9								
						780	1								
						1533	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
12	7843 X	7030	-0-	-813	-0-	658	1	5094	3	Y	1162	1195	1	182	
01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-	1278	9	1130	3	Y	286	386	1	82	
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-	156	1			Y	-0-			82	
03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	315	9	13125	3	Y	3141	3017	1	206	
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	691	1	11539	3	Y	2500	2418	1	288	
*05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	3455	9	9182	3	Y	1796	1796	1	288	
						726	1								
						2750	9								
						583	1								
						1976	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	603	1	5232	3	Y	961	999	1	235	
01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-	1057	9	1125	3	Y	237	379	1	93	
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-	143	1			Y	-0-			93	
03	6603 X	259	-0-	-6344	-0-	261	9	243	9	Y	221	185	1	129	
04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-	16	1	132	9	Y	120	40	1	209	
*05	6603 X	150	-0-	-6453	-0-	17	1	147	9	Y	134	189	1	154	
						3	1								
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885															
12	4433 X	2892	-0-	-1541	-0-	323	1	2054	3	Y	468	597	1	97	
01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-	515	9	243	3	Y	80			177	
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-	76	1			Y	-0-			177	
03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	88	9	21751	3	Y	6286	6186	1	277	
04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	1148	1	14009	3	Y	3447	3517	1	207	
*05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	6915	9	7622	3	Y	1947	1871	1	283	
						876	1								
						3792	9								
						476	1								
						2142	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937 X	3619	-0-	-318	-0-	365	1	2602	3	Y	593	596	1	214
01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	652	9	571	3	Y	134	193	1	155
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	87	1			Y	-0-			155
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	147	9	16303	3	Y	4786	4514	1	427
04	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	5265	9	27756	3	Y	7698	7804	1	321
*05	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1722	1	15578	3	Y	4265	4295	1	291
						8468	9							
						943	1							
						4692	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
12	7285 X	2450	-0-	-4835	-0-	741	1	1476	3	Y	212	249	1	217
01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	233	9	2260	3	Y	364	400	1	181
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-	187	1			Y	12			193
03	8060 X	82	-0-	-7978	-0-	400	9	65	9	Y	59	184	1	68
04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-	17	1	40	9	Y	36	11	1	93
*05	2852 X	32	-0-	-2820	-0-	12	1	1	9	Y	1			94
						31	1							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
12	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	3	Y	1012	1187	1	152
01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	1113	9	1239	3	Y	235	178	1	209
02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-	169	1			Y	-0-			209
03	8432 X	3718	-0-	-4714	-0-	259	9	2753	3	Y	748	745	1	212
04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-	142	1	510	3	Y	119	47	1	284
*05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	823	9	22696	3	Y	5230	5201	1	313
						31	1							
						131	9							
						1369	1							
						5753	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
12	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1363	1	10016	3	Y	845	691	1	407
01	11129 X	3784	-0-	-7345	-0-	930	9	2394	3	Y	276	467	1	216
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	1086	1			Y	-0-			216
03	11718 X	8623	-0-	-3095	-0-	304	9	6824	3	Y	814	807	1	223
04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-	904	1	2782	3	Y	567	554	1	236
*05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-	895	9	790	3	Y	233	187	1	282
						1437	1							
						624	9							
						764	1							
						256	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13764 X	227	-0-	-13537	-0-	227	1			Y	-0-	266	1		48
01	13764 X	182	-0-	-13582	-0-	181	1	1	9	Y	1	23	1		26
02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-				26
03	11625 X	125	-0-	-11500	-0-	24	1	83	3	Y	16	12	1		30
						18	9								
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				30
*05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	181	1	88	9	Y	80				110
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875															
12	5053 X	3020	-0-	-2033	-0-	531	1	2128	3	Y	328	464	1		202
						361	9								
01	5208 X	3159	-0-	-2049	-0-	423	1	2301	3	Y	395	421	1		176
						435	9								
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-				176
03	5208 X	92	-0-	-5116	-0-	39	1	53	9	Y	48	28	1		196
04	3390 X	92	-0-	-3298	-0-	56	1	36	9	Y	33	194	1		35
*05	3503 X	1776	-0-	-1727	-0-	681	1	897	3	Y	180				215
						198	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797															
12	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	678	1	7724	3	Y	779	856	1		262
						857	9								
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	541	1	5626	3	Y	712	839	1		135
						783	9								
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-				135
03	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1437	1	11804	3	Y	2036	1928	1		243
						2240	9								
04	8730 X	5965	-0-	-2765	-0-	1748	1	3435	3	Y	711	567	1		387
						782	9								
*05	9021 X	1714	-0-	-7307	-0-	614	1	841	3	Y	235	183	1		439
						259	9								
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249															
12	9951 X	9736	-0-	-215	-0-	795	1	8007	3	Y	849	873	1		199
						934	9								
01	9951 X	8158	-0-	-1793	-0-	654	1	6636	3	Y	789	802	1		186
						868	9								
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	1				187
03	9579 X	69	-0-	-9510	-0-	14	1	42	3	Y	12	183	1		16
						13	9								
04	9270 X	272	-0-	-8998	-0-	55	1	172	3	Y	41	37	1		20
						45	9								
*05	9393 X	1088	-0-	-8305	-0-	188	1	716	3	Y	167	145	1		42
						184	9								
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214															
12	7316 X	3204	-0-	-4112	-0-	385	1	2265	3	Y	504	613	1		132
						554	9								
01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	429	1	926	3	Y	142	193	1		81
						156	9								
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	4				85
03	5177 X	1593	-0-	-3584	-0-	56	1	1168	3	Y	335	196	1		224
						369	9								
04	5010 X	9	-0-	-5001	-0-	2	1	7	9	Y	6	158	1		72
*05	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			Y	-0-	5	1		67

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12896 X	59	-0-	-12837	-0-	57	1	2	9	Y	2	3	1		114
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1		114
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				114
03	124 X	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1		113
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3				116
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
12	7502 X	5990	-0-	-1512	-0-	595	1	4566	3	Y	754	623	1		280
						829	9								
01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	150	1	1372	3	Y	267	431	1		116
						294	9								
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	1				117
03	34959 X	34959	-0-	-0-	-0-	2359	1	24938	3	Y	6965	6404	1		678
						7662	9								
04	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	3991	1	28255	3	Y	7286	7731	1		233
						8015	9								
*05	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-	3858	1	25252	3	Y	6258	6085	1		406
						6884	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	544	1	5323	3	Y	1006	950	1		275
						1107	9								
01	5301 X	1130	-0-	-4171	-0-	137	1	817	3	Y	160	231	1		204
						176	9								
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-				204
03	6541 X	390	-0-	-6151	-0-	31	1	359	9	Y	326	376	1		154
04	6750 X	112	-0-	-6638	-0-	24	1	88	9	Y	80	122	1		112
*05	6975 X	40	-0-	-6935	-0-	25	1	15	9	Y	14				126
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	242	1	681	3	Y	248	256	1		41
						273	9								
01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	272	1	614	3	Y	231	238	1		34
						254	9								
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	230	1	621	3	Y	238	219	1		53
						262	9								
03	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	280	1	648	3	Y	208	208	1		53
						229	9								
04	1110 N	708	-0-	-402	-0-	175	1	376	3	Y	143	169	1		27
						157	9								
*05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	240	1	509	3	Y	179	172	1		34
						197	9								
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	4600	3	Y	1050	1084	1		175
						1155	9								
01	7874 X	3505	-0-	-4369	-0-	1144	1	1857	3	Y	458	549	1		84
						504	9								
02	7504 X	6276	-0-	-1228	-0-	1010	1	4166	3	Y	1000	877	1		207
						1100	9								
03	8308 X	2069	-0-	-6239	-0-	445	1	1258	3	Y	333	444	1		96
						366	9								
04	6810 X	4514	-0-	-2296	-0-	741	1	3074	3	Y	635	638	1		93
						699	9								
*05	6944 X	923	-0-	-6021	-0-	243	1	486	3	Y	176	212	1		57
						194	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 #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4774 X	4604	-0-	-170	-0-	686	1	3103	3	Y	741	759	1	123
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	815	9	770	1	Y	765	779	1	109
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	842	9	742	1	Y	767	706	1	170
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	844	9	895	1	Y	662	663	1	169
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	728	9	857	1	Y	706	765	1	110
*05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	777	9	991	1	Y	742	720	1	132
						816	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
12	8835 X	6038	-0-	-2797	-0-	903	1	4048	3	Y	988	1020	1	166
01	8835 X	6517	-0-	-2318	-0-	1087	9	1013	1	Y	1024	1045	1	145
02	6692 X	4754	-0-	-1938	-0-	1126	9	777	1	Y	819	772	1	192
03	7161 X	6844	-0-	-317	-0-	901	9	1266	1	Y	937	894	1	235
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1031	9	1055	1	Y	864	961	1	138
*05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	950	9	1438	1	Y	1074	1027	1	185
						1181	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
12	11005 X	8750	-0-	-2255	-0-	763	1	7485	3	Y	456	463	1	234
01	10509 X	8499	-0-	-2010	-0-	502	9	851	1	Y	676	752	1	158
02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-	744	9			Y	3			161
03	9982 X	9957	-0-	-25	-0-	435	1	9326	3	Y	178	188	1	151
04	9330 X	8088	-0-	-1242	-0-	196	9	522	1	Y	371	376	1	146
*05	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	408	9	1107	1	Y	338	208	1	276
						372	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
12	11563 X	9876	-0-	-1687	-0-	660	1	8231	3	Y	895	817	1	376
01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	985	9	736	1	Y	738	950	1	164
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-	812	9			Y	4			168
03	33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	1233	1	26298	3	Y	5204	5081	1	291
04	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	5724	9	1656	1	Y	3974	3976	1	289
*05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	4371	9	1806	1	Y	1818	1754	1	353
						2000	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10757 X	9760	-0-	-997	-0-	806	1	7945	3	Y	917	852	1	357
01	10757 X	8742	-0-	-2015	-0-	1009	9	6897	3	Y	859	954	1	262
02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-	900	1				4			266
03	10664 X	911	-0-	-9753	-0-	945	9	793	3	Y	65	188	1	143
04	10320 X	3420	-0-	-6900	-0-	46	1	3106	3	Y	68			211
*05	9641 X	348	-0-	-9293	-0-	72	9	231	3	Y	4	25	1	190
						239	1							
						75	9							
						113	1							
						4	9							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	818	814	0		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	567	566	0		10
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	612	608	0		14
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1386	1377	0		23
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1485	1490	0		18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	591	600	0		9
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
12	8897 X	8246	-0-	-651	-0-	1372	1	6140	3	Y	667	575	1	194
01	8897 X	8745	-0-	-152	-0-	734	9	6464	3	Y	718	773	1	139
02	8736 X	7347	-0-	-1389	-0-	1491	1	5471	3	Y	635	706	1	68
03	9920 X	7949	-0-	-1971	-0-	790	9	6250	3	Y	656	630	1	94
04	9600 X	1845	-0-	-7755	-0-	1177	1	1194	3	Y	199	239	1	54
*05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	699	9	8028	3	Y	741	668	1	127
						977	1							
						722	9							
						432	1							
						219	9							
						1300	1							
						815	9							
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
12	12679 X	9257	-0-	-3422	-0-	1194	1	7214	3	Y	772	648	1	217
01	12679 X	8553	-0-	-4126	-0-	849	9	6498	3	Y	688	775	1	130
02	11452 X	3813	-0-	-7639	-0-	1298	1	2774	3	Y	342	437	1	35
03	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	757	9	7082	3	Y	742	683	1	94
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	663	1	6993	3	Y	775	759	1	110
*05	9517 X	5024	-0-	-4493	-0-	376	9	3901	3	Y	382	413	1	79
						1171	1							
						816	9							
						1434	1							
						853	9							
						703	1							
						420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18042 X	14129	-0-	-3913	-0-	1925	1	10986	3	Y	1107	1013	1		238
						1218	9								
01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	2092	1	8504	3	Y	886	931	1		193
						975	9								
02	12936 X	10959	-0-	-1977	-0-	1689	1	8292	3	Y	889	1003	1		79
						978	9								
03	14291 X	11429	-0-	-2862	-0-	1360	1	9020	3	Y	954	957	1		76
						1049	9								
04	13830 X	9831	-0-	-3999	-0-	1469	1	7506	3	Y	778	691	1		163
						856	9								
*05	13857 X	10985	-0-	-2872	-0-	1435	1	8584	3	Y	878	845	1		196
						966	9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127															
12	13609 X	10593	-0-	-3016	-0-	616	1	9052	3	Y	841	799	1		317
						925	9								
01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	725	1	12428	3	Y	1018	1056	1		279
						1120	9								
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	779	1	12086	3	Y	888	984	1		183
						977	9								
03	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	720	1	13513	3	Y	990	823	1		350
						1089	9								
04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	3	Y	895	1042	1		203
						985	9								
*05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	621	1	9885	3	Y	840	951	1		92
						924	9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069															
12	13144 X	12634	-0-	-510	-0-	630	1	10755	3	Y	1135	1167	1		250
						1249	9								
01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-	740	1	10791	3	Y	1120	1063	1		307
						1232	9								
02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	706	1	10708	3	Y	949	971	1		285
						1044	9								
03	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	652	1	11980	3	Y	1059	985	1		359
						1165	9								
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	539	1	11213	3	Y	958	1033	1		284
						1054	9								
*05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	575	1	9010	3	Y	948	1090	1		142
						1043	9								
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474															
12	14229 X	13004	-0-	-1225	-0-	658	1	11213	3	Y	1030	968	1		169
						1133	9								
01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-	773	1	11959	3	Y	1029	1095	1		103
						1132	9								
02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	798	1	12324	3	Y	901	886	1		118
						991	9								
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	734	1	13699	3	Y	989	893	1		214
						1088	9								
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	629	1	13312	3	Y	885	966	1		133
						974	9								
*05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	645	1	10207	3	Y	913	971	1		75
						1004	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7471 X	5607	-0-	-1864	-0-	243	1	4850	3	Y	467	436	1		70
01	7254 X	2599	-0-	-4655	-0-	514	9	2075	3	Y	217	263	1		24
02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-	285	1	91	3	Y	47	62	1		9
03	6479 X	989	-0-	-5490	-0-	239	9	816	3	Y	94	83	1		20
04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	41	1	2294	3	Y	176	171	1		25
*05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	52	9	3985	3	Y	384	380	1		29
						70	1								
						103	9								
						126	1								
						194	9								
						265	1								
						422	9								
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
12	17236 X	15070	-0-	-2166	-0-	757	1	13004	3	Y	1190	1118	1		196
01	17143 X	16243	-0-	-900	-0-	1309	9	14026	3	Y	1205	1281	1		120
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	891	1	15381	3	Y	1125	1099	1		146
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	1326	9	16965	3	Y	1226	1107	1		265
04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	996	1	14976	3	Y	998	1113	1		150
*05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	1238	9	12076	3	Y	1079	1141	1		88
						909	1								
						1349	9								
						710	1								
						1098	9								
						761	1								
						1187	9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193															
12	6758 X	4632	-0-	-2126	-0-	491	1	3350	3	Y	719	815	1		200
01	6479 X	872	-0-	-5607	-0-	791	9	140	3	Y	167	184	1		183
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-	548	1			Y	4				187
03	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	184	9	15008	3	Y	2809	2799	1		197
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	703	1	10538	3	Y	2132	2063	1		266
*05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	3090	9	3169	3	Y	1353	1325	1		294
						746	1								
						2345	9								
						432	1								
						1488	9								
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
12	14446 X	13308	-0-	-1138	-0-	689	1	11443	3	Y	1069	1007	1		175
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	1176	9	12453	3	Y	1093	1158	1		110
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	809	1	12838	3	Y	960	944	1		126
03	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1202	9	14921	3	Y	1096	985	1		237
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	850	1	15395	3	Y	1038	1119	1		156
*05	13671 X	12243	-0-	-1428	-0-	1056	9	10534	3	Y	945	1023	1		78
						814	1								
						1206	9								
						739	1								
						1142	9								
						669	1								
						1040	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5828 X	5212	-0-	-616	-0-	718 1	3997 3	Y			452	380 1			129
01	5828 X	4762	-0-	-1066	-0-	497 9	780 1	3502 3	Y		436	480 1			85
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	480 9	779 1	3552 3	Y		441	478 1			48
03	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	485 9	568 1	3468 3	Y		384	375 1			57
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	422 9	972 1	4642 3	Y		548	521 1			84
*05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	603 9	1064 1	5851 3	Y		636	610 1			110
						700 9									
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	1090 1	6359 3	Y			650	592 1			142
01	9021 X	8461	-0-	-560	-0-	715 9	1183 1	6478 3	Y		727	705 1			164
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	800 9	1324 1	6456 3	Y		710	810 1			64
03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	781 9	1022 1	6752 3	Y		710	714 1			60
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	781 9	1302 1	6731 3	Y		703	616 1			147
*05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	773 9	1048 1	6271 3	Y		657	649 1			155
						723 9									
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
12	1922 X	1228	-0-	-694	-0-	465 1	507 3	Y			233	219 0	27 1		6
01	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	256 9	465 1	814 3	Y		265	251 0	16 1		4
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	292 9	420 1	913 3	Y		271	231 0	37 1		7
03	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	298 9	465 1	792 3	Y		286	249 0	35 1		9
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	315 9	450 1	947 3	Y		227	209 0	22 1		5
*05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	250 9	465 1	413 3	Y		197	181 0			21
						217 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200															
12	1302 X	535	-0-	-767	-0-	465	1	6	3	Y	58	54	0	7	2
						64	9								
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	465	1	8	3	Y	77	71	0	6	2
						85	9								
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	420	1	5	3	Y	61	50	0	11	2
						67	9								
03	775 N	528	-0-	-247	-0-	465	1	6	3	Y	52	44	0	8	2
						57	9								
04	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1				Y	-0-	2	1	-0-
*05	558 N	41	-0-	-517	-0-	20	1	1	3	Y	18	14	0		4
						20	9								
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580															
12	4371 X	1621	-0-	-2750	-0-	142	1	1018	3	Y	419	396	0	42	15
						461	9								
01	4371 X	922	-0-	-3449	-0-	465	1	174	3	Y	257	235	0	14	23
						283	9								
02	3080 X	1088	-0-	-1992	-0-	60	1	664	3	Y	331	224	0	85	45
						364	9								
03	3379 X	2083	-0-	-1296	-0-	146	1	1257	3	Y	618	456	0	165	42
						680	9								
04	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	210	1	2319	3	Y	133	133	0		42
						146	9								
*05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	465	1	2142	3	Y	458	448	0	17	35
						504	9								
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014															
12	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	73	1	1351	3	Y	344	256	1	1	195
						378	9								
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				195
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-				195
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
*05	3100 N	4230	-0-	1130	1130	341	1	2815	3	Y	976	980	1		191
						1074	9								
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
12	682 N	199	-0-	-483	-0-	45	1	119	3	Y	32	71	1		18
						35	9								
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				18
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				18
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				18
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				18
*05	186 X	21	-0-	-165	-0-	4	1	17	9	Y	15	30	1		3

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	116 3	35 9		Y	32	23 1			18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				18
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	156 3		Y	77	80 1			15
						85 9								
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
12	310 N	118	-0-	-192	-0-	113 1	4 3		Y	1	165 1			-0-
						1 9								
01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-				-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				Y	-0-				-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
*05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	426 1	3304 3		Y	1122	903 1			219
						1234 9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-				-0-
05	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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	37	-0-	37	37	3 1	2 2		Y	-0-				-0-
						32 3								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				Y	280	278 0			2
05	14B2 EXT	339	-0-	339	376	19 1	7 2		Y	191	192 0			1
						103 3	210 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	33027 X	33027	-0-	-0-	-0-	2501 1	1491 2	Y	9974	9909 0	18 8	47		
						17917 3	147 4							
*09	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	1546 1	966 2	Y	9794	8398 0	1416 1	13		
						19653 3	120 4							
*10	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	1206 1	836 2	Y	5869	5157 0	656 1	41		
						13508 3	23 4							
*11	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	805 1	433 2	Y	3720	3457 0	286 1	12		
						7542 3	6 4							
*12	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	1206 1	578 2	Y	3827	3812 0	8 1	18		
						10521 3	5 4							
*01	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	1149 1	526 2	Y	3019	3023 0		14		
						8504 3	3321 9							
*02	18144 X	13013	-0-	-5131	-0-	1182 1	476 2	Y	2982	2973 0		23		
						8075 3	3280 9							
*03	20088 X	11714	-0-	-8374	-0-	1227 1	407 2	Y	2738	2743 0		18		
						7068 3	3012 9							
*04	15960 X	8924	-0-	-7036	-0-	877 1	317 2	Y	2483	2484 0		17		
						4992 3	7 4							
05	16492 X	14156	-0-	-2336	-0-	1758 1	612 2	Y	2298	2299 0		16		
						9237 3	21 4							
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
*08	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	2454 1	1463 2	Y	5920	5896 0	1 8	28		
						17579 3	145 4							
*09	26730 X	25975	-0-	-755	-0-	1391 1	869 2	Y	5384	4625 0	780 1	7		
						17685 3	108 4							
*10	27218 X	23250	-0-	-3968	-0-	1296 1	898 2	Y	5929	5228 0	666 1	42		
						14509 3	25 4							
*11	27360 X	17977	-0-	-9383	-0-	1399 1	754 2	Y	2457	2302 0	189 1	8		
						13111 3	10 4							
*12	28272 X	13239	-0-	-15033	-0-	916 1	439 2	Y	3532	3516 0	7 1	17		
						7995 3	4 4							
*01	28272 X	14174	-0-	-14098	-0-	1166 1	534 2	Y	3496	3497 0		16		
						8628 3	3846 9							
*02	20384 X	9470	-0-	-10914	-0-	939 1	378 2	Y	1581	1585 0		12		
						6414 3	1739 9							
*03	22568 X	9409	-0-	-13159	-0-	1018 1	337 2	Y	1993	1992 0		13		
						5862 3	2192 9							
*04	17940 X	10799	-0-	-7141	-0-	1145 1	414 2	Y	2464	2461 0		16		
						6521 3	9 4							
05	14167 X	7896	-0-	-6271	-0-	902 1	314 2	Y	1755	1759 0		12		
						4738 3	11 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	2336 1	1393 2	Y	3189	3195	0	5	8	15
						16732 3	138 4							
*09	20340 X	17910	-0-	-2430	-0-	1033 1	645 2	Y	2751	2363	0	398	1	4
						13126 3	80 4							
*10	21018 X	19836	-0-	-1182	-0-	1242 1	860 2	Y	3459	3046	0	388	1	24
						13905 3	24 4							
*11	20340 X	15946	-0-	-4394	-0-	1275 1	686 2	Y	1849	1724	0	142	1	6
						11942 3	9 4							
*12	21018 X	12918	-0-	-8100	-0-	970 1	465 2	Y	2740	2728	0	5	1	13
						8465 3	4 4							
*01	21018 X	14543	-0-	-6475	-0-	1323 1	606 2	Y	2573	2574	0			12
						9784 3	2830 9							
*02	17920 X	9655	-0-	-8265	-0-	924 1	372 2	Y	1864	1861	0			15
						6309 3	2050 9							
*03	19840 X	6572	-0-	-13268	-0-	618 1	205 2	Y	1994	1996	0			13
						3556 3	2193 9							
*04	15930 X	6604	-0-	-9326	-0-	627 1	227 2	Y	1975	1975	0			13
						3572 3	5 4							
05	14539 X	6148	-0-	-8391	-0-	676 1	235 2	Y	1526	1528	0			11
						3550 3	8 4							
MONSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MONSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
*08	13518 X	1540	-0-	-11978	-0-	101 1	60 2	Y	591	596	0			3
						723 3	6 4							
09	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	179 1	112 2	Y	1349	1155	0	195	1	2
						2280 3	14 4							
*10	4805 X	4112	-0-	-693	-0-	207 1	143 2	Y	1314	1159	0	148	1	9
						2313 3	4 4							
*11	3780 X	3724	-0-	-56	-0-	244 1	132 2	Y	960	892	0	74	1	3
						2290 3	2 4							
*12	4309 X	2298	-0-	-2011	-0-	159 1	76 2	Y	616	615	0	1	1	3
						1384 3	1 4							
*01	4309 X	2055	-0-	-2254	-0-	232 1	106 2	Y	-0-	3	0			-0-
						1717 3								
*02	3780 X	2411	-0-	-1369	-0-	214 1	86 2	Y	594	589	0			5
						1458 3	653 9							
*03	4123 X	1843	-0-	-2280	-0-	232 1	77 2	Y	176	180	0			1
						1340 3	194 9							
04	3720 X	1949	-0-	-1771	-0-	254 1	92 2	Y	141	141	0			1
						1446 3	2 4							
05	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-	216 1	75 2	Y	110	110	0			1
						1135 3	3 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1462	1461 0		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	452	393 0	65 1	1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	640 0	82 1	5
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	912	844 0	70 1	3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1486	1479 0	3 1	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1422	1422 0		7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	837	837 0		7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	650	653 0		4
04	3000 N	5455	-0-	2455	2455	681 1	246 2			Y	589	589 0		4
						3874 3	6 4							
						621 1	216 2			Y	473	474 0		3
						3264 3	7 4							
*05	3100 N	4628	-0-	1528	3983									
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
12	6076 X	56	-0-	-6020	-0-	56 1				Y	-0-	3 1		-0-
01	341 X	54	-0-	-287	-0-	51 1	3 9			Y	3	3 1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 X	47	-0-	-46	-0-	47 1				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	214 1	83 9			Y	75	83 1		38
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	224 1	64 9			Y	58	67 1		29
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	178 1	133 9			Y	121	91 1		59
03	651 N	260	-0-	-391	-0-	175 1	85 9			Y	77	105 1		31
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	157 1	57 9			Y	52	64 1		19
*05	341 N	172	-0-	-169	-0-	133 1	39 9			Y	35	20 1		34
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	249 1		-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-			-0-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	117 1	972 3			Y	324	261 1		63
						356 9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	689	-0-	689	689	63 1	25 2			Y	158	157 0		1
						427 3	174 9							
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	689					Y	238	237 0		2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	689					Y	60	62 0		-0-
05	T. A.	14	-0-	14	703	2 1	1 2			Y	-0-			-0-
						11 3								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	38149 X	38149	-0-	-0-	-0-	3477 1	2073 2	24902 3	205 4	Y	6811	6761 0	18 8		32
*09	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	1876 1	1171 2	23841 3	146 4	Y	7355	6300 0	1063 1		10
*10	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1338 1	927 2	14988 3	26 4	Y	4637	4067 0	518 1		33
*11	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	1014 1	547 2	14988 3	26 4	Y	3498	3244 0	268 1		11
*12	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	9509 3	7 4	1203 1	577 2	Y	3385	3372 0	7 1		16
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	10496 3	5 4	785 1	359 2	Y	2160	2166 0			10
*02	27888 X	3227	-0-	-24661	-0-	5806 3	2376 9	119 1	48 2	Y	2043	2037 0			16
*03	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-	813 3	2247 9			Y	1422	1429 0			9
04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	1113	1115 0			7
05	15965 X	3748	-0-	-12217	-0-	278 1	97 2	1464 3	3 4	Y	1733	1728 0			12
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
*08	4650 X	1646	-0-	-3004	-0-	95 1	57 2	681 3	6 4	Y	734	743 0	1 8		3
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	191	166 0	28 1		-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	280	246 0	31 1		2
*11	3960 X	1262	-0-	-2698	-0-	53 1	29 2	498 3	682 9	Y	620	571 0	48 1		2
12	4092 X	654	-0-	-3438	-0-	13 1	6 2	115 3	520 9	Y	473	472 0	1 1		2
*01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	60 1	27 2	439 3	1208 9	Y	1098	1095 0			5
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	889 0			7
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	846	848 0			5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	714 0			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	711	711 0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	807779 X	81513	-0-	-726266	-0-	7029	1	4189	2	Y	17762	17847	0	83
						50344	3	413	4					
*09	61450 X	61450	-0-	-0-	-0-	3517	1	2196	2	Y	9785	8422	0	13
						44699	3	274	4			19	8	
*10	57225 X	57225	-0-	-0-	-0-	3791	1	2626	2	Y	7537	6596	0	53
						42444	3	73	4			61	8	
*11	49540 X	49540	-0-	-0-	-0-	3853	1	2075	2	Y	6794	6285	0	21
						36111	3	28	4			20	8	
*12	54746 X	54141	-0-	-605	-0-	4188	1	2009	2	Y	10341	10291	0	48
						36553	3	16	4			2	8	
*01	54746 X	53308	-0-	-1438	-0-	4862	1	2227	2	Y	9321	9325	0	44
						35966	3	10253	9					
*02	56700 X	50336	-0-	-6364	-0-	4864	1	1956	2	Y	9366	9337	0	73
						33213	3	10303	9					
*03	57164 X	39527	-0-	-17637	-0-	4860	1	1610	2	Y	4623	4666	0	30
						27972	3	5085	9					
*04	52260 X	40132	-0-	-12128	-0-	4898	1	1772	2	Y	5018	5015	0	33
						27902	3	40	4					
05	55521 X	46057	-0-	-9464	-0-	6054	1	2109	2	Y	5466	5460	0	39
						31809	3	72	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
*08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	353	1	223	2	Y	691	687	0	5
						2660	3	57	4					
*09	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	347	1	99	2	Y	753	749	0	6
						1823	3	42	4					
*10	3255 X	1333	-0-	-1922	-0-	123	1	37	2	Y	566	566	0	6
						541	3	9	4					
*11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	704	1	173	2	Y	1583	1546	0	21
						2634	3	52	4					
*12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	783	1	171	2	Y	1696	1669	0	24
						2705	3	46	4					
*01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	625	1	139	2	Y	1360	1362	0	22
						1924	3	58	4					
*02	4032 X	1904	-0-	-2128	-0-	231	1	40	2	Y	976	973	0	25
						530	3	29	4					
*03	4464 X	3231	-0-	-1233	-0-	466	1	84	2	Y	1299	1288	0	36
						1212	3	40	4					
*04	4320 X	4238	-0-	-82	-0-	664	1	141	2	Y	1348	1357	0	27
						1934	3	16	4					
05	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	582	1	141	2	Y	1417	1417	0	27
						1948	3	8	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	2521 1	1502 2	18047 3	148 4	Y	5650	5677 0	6 8		26	
*09	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-	1926 1	1202 2	24470 3	150 4	Y	4094	3519 0	592 1		6	
*10	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	24470 3	150 4	1938 1	1343 2	Y	3949	3475 0	443 1		28	
*11	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	21706 3	37 4	2121 1	1191 2	Y	3220	2988 0	248 1		10	
*12	36921 X	31980	-0-	-4941	-0-	20734 3	16 4	2212 1	1338 2	Y	3181	3170 0	6 1		15	
*01	34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	24343 3	11 4	2789 1	1536 2	Y	4792	4785 0			22	
*02	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	3353 1	1536 2	24816 3	5271 9	Y	3990	3981 0			31	
*03	41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	3290 1	1322 2	22461 3	4389 9	Y	3496	3504 0			23	
*04	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	5295 1	1754 2	30476 3	3846 9	Y	3114	3116 0			21	
05	34999 X	27298	-0-	-7701	-0-	4424 1	1600 2	25198 3	36 4	Y	3004	3004 0			21	
						3628 1	1263 2	19060 3	43 4							
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	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																
*08	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	2333 1	1391 2	16706 3	138 4	Y	3661	3644 0	11 8		17	
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	149 1	93 2	1893 3	11 4	Y	382	343 0	55 1		1	
*10	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	1893 3	11 4	915 1	634 2	Y	570	500 0	64 1		4	
*11	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	10257 3	18 4	709 1	381 2	Y	581	538 0	45 1		2	
*12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6638 3	5 4	553 1	265 2	Y	730	728 0	1 1		3	
*01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	4828 3	2 4	754 1	346 2	Y	469	470 0			2	
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5580 3	516 9	556 1	224 2	Y	533	531 0			4	
*03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	3791 3	586 9	951 1	316 2	Y	866	864 0			6	
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5484 3	953 9	720 1	260 2	Y	720	721 0			5	
*05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	4097 3	6 4	828 1	288 2	Y	758	758 0			5	
						4351 3	10 4									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	167 1	377 9	1446 3	3	Y	343	349 1			56
01	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	193 1	339 9	1048 3	3	Y	308	309 1			55
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	193 1	343 9	885 3	3	Y	312	320 1			47
03	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	191 1	315 9	855 3	3	Y	286	279 1			54
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	214 1	345 9	932 3	3	Y	314	320 1			48
*05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	210 1	328 9	1072 3	3	Y	298	305 1			41
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451															
12	8804 X	7903	-0-	-901	-0-	405 1	955 9	6543 3	3	Y	868	756 1			343
01	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	396 1	963 9	6356 3	3	Y	875	950 1			268
02	7056 X	6583	-0-	-473	-0-	418 1	787 9	5378 3	3	Y	715	750 1			233
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	467 1	1124 9	6914 3	3	Y	1022	1127 1			128
04	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	421 1	977 9	6300 3	3	Y	888	788 1			228
*05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	448 1	964 9	6532 3	3	Y	876	990 1			114
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616															
*08	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	1325 1	9498 3	790 2	2	Y	6414	6386 0	8 8		30
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	114 1	1448 3	78 4	4		794	708 0	115 1		1
*10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	751 1	8412 3	71 2	2	Y	1220	1072 0	137 1		9
*11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	599 1	5613 3	14 4	4		1134	1052 0	87 1		4
*12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	442 1	442 1	322 2	2	Y	1577	1571 0	3 1		7
*01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	3861 3	536 1	2 4	2	Y	966	968 0			5
*02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3965 3	319 1	245 2	2	Y	1110	1106 0			9
*03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2175 3	69 1	1063 9	9		1660	1658 0			11
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	395 3	60 1	128 2	2	Y	1714	1714 0			11
*05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	338 3	70 1	1826 9	9	Y	1806	1804 0			13
						368 3		24 2	2						
								1 4	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	146 1	381 9	1898 3	Y	346	192 1		254	
01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	142 1	464 9	1800 3	Y	422	577 1		99	
02	2772 X	1137	-0-	-1635	-0-	88 1	220 9	829 3	Y	200	184 1		115	
03	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	93 1	232 9	1176 3	Y	211	8 1		318	
04	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	134 1	458 9	1815 3	Y	416	553 1		181	
*05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	143 1	444 9	1888 3	Y	404	388 1		197	
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
12	1612 X	11	-0-	-1601	-0-	10 1		1 9	Y	1	2 1		-0-	
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9 1		11 9	Y	10	9 1		1	
02	140 X	6	-0-	-134	-0-	4 1		2 9	Y	2	3 1		-0-	
03	93 X	25	-0-	-68	-0-	16 1		9 9	Y	8	7 1		1	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	18	16 1		3	
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	67 1		36 9	Y	33	32 1		4	
SPRENCER "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	46 1	521 3	32 2	Y	1174	1034 0	132 1	8	
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82 1	771 3	44 2	Y	584	545 0	45 1	2	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			1 4	Y	273	273 0	1 1	1	
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	327	326 0		2	
*02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	242	242 0		2	
*03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	117	118 0		1	
04	1530 X	760	-0-	-770	-0-	47 1		17 2	Y	393	391 0		3	
*05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	264 3	33 1	432 9	Y	747	745 0		5	
						176 3		822 9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
WESSENDORFF A UNIT																			
WELL #: 6H										RRCID -> 287987									
										COMPL. DATE 06/10/2017									
										TOTAL DEPTH 13043									
										PERF.13020 - 18062									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*08	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-			833	1	497	2	Y	145	149	0				1
								5969	3	49	4								
*09	981 X	981	-0-	-0-	-0-			67	1	42	2	Y	15	14	0	2	1		-0-
								850	3	5	4								
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-			236	1	163	2	Y	17	15	0	2	1		-0-
								2637	3	4	4								
*11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-			275	1	148	2	Y	24	22	0	2	1		-0-
								2576	3	2	4								
*12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-			252	1	121	2	Y	31	31	0				-0-
								2197	3	1	4								
*01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-			335	1	154	2	Y	21	21	0				-0-
								2477	3	23	9								
*02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-			160	1	65	2	Y	21	21	0				-0-
								1098	3	23	9								
*03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-			305	1	101	2	Y	35	35	0				-0-
								1757	3	39	9								
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-			228	1	82	2	Y	31	31	0				-0-
								1298	3	2	4								
*05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-			256	1	89	2	Y	31	31	0				-0-
								1347	3	3	4								

WESSENDORFF A UNIT										RRCID -> 287988									
WELL #: 7H										COMPL. DATE 06/10/2017									
										TOTAL DEPTH 13120									
										PERF.13015 - 18008									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-

WESSENDORFF A UNIT										RRCID -> 287995									
WELL #: 14H										COMPL. DATE 12/03/2018									
										TOTAL DEPTH 13023									
										PERF.13081 - 17049									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-

WESSENDORFF A UNIT										RRCID -> 287996									
WELL #: 11H										COMPL. DATE 12/09/2018									
										TOTAL DEPTH 13098									
										PERF.13121 - 17534									
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-

WESSENDORFF A UNIT										RRCID -> 287997									
WELL #: 12H										COMPL. DATE 12/09/2018									
										TOTAL DEPTH 12969									
										PERF.13217 - 17308									
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT							-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 #:	13H	RRCID ->	288033	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	13067 - 16955			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE													
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	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			
*08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	150 1	95 2	Y	775	774	0	1 8	6			
							1127 3	24 4									
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	156 1	44 2	Y	702	701	0	1 8	6			
							821 3	18 4									
*10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	233 1	70 2	Y	560	558	0	2 8	6			
							1021 3	17 4									
*11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	614 1	151 2	Y	602	595	0	5 8	8			
							2296 3	45 4									
*12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	239 1	52 2	Y	536	533	0	3 8	8			
							823 3	14 4									
*01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	666 1	148 2	Y	428	429	0		7			
							2050 3	62 4									
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	870 1	149 2	Y	368	366	0		9			
							1997 3	111 4									
*03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	389 1	71 2	Y	1042	1022	0		29			
							1011 3	33 4									
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	416 1	88 2	Y	933	944	0		18			
							1208 3	10 4									
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	261 1	63 2	Y	899	900	0		17			
							874 3	4 4									
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288074	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.	13164 - 16747			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	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			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288262	COMPL. DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	15144 - 21341			
12	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	518 1	8452 3	Y	1056	1124	1		180			
							1162 9										
01	11067	X	9663	-0-	-1404	-0-	506 1	8123 3	Y	940	992	1		128			
							1034 9										
02	8932	X	8833	-0-	-99	-0-	562 1	7291 3	Y	891	905	1		114			
							980 9										
03	9889	X	9419	-0-	-470	-0-	515 1	7780 3	Y	1022	953	1		183			
							1124 9										
04	9570	X	8816	-0-	-754	-0-	478 1	7305 3	Y	939	968	1		154			
							1033 9										
*05	9889	X	9307	-0-	-582	-0-	508 1	7569 3	Y	1118	990	1		282			
							1230 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
BYERLY A - CASKEY B SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 288289		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13841		- 21563			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
12	8866 X	7422	-0-	-1444	-0-		627 1	5842 3	Y		866	764 0	172 1		35		
01	8401 X	6513	-0-	-1888	-0-		953 1	5215 3	Y		650	374 0	262 1		49		
02	7224 X	6705	-0-	-519	-0-		715 1	5453 3	Y		725	635 0	28 1		111		
03	8122 X	1919	-0-	-6203	-0-		798 1	1317 3	Y		363	349 0	42 1		83		
*04	7860 X	4388	-0-	-3472	-0-		203 1	3373 3	Y		473	429 0	39 1		88		
*05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-		399 1	6970 3	Y		964	911 0	39 1		102		
							495 1										
							520 1										
							815 1										
							1060 9										
MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 288290	COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13664		- 18996				
12	13206 X	11242	-0-	-1964	-0-		1234 1	8971 3	Y		943	876 0	62 1		57		
01	12958 X	10857	-0-	-2101	-0-		1037 1	8447 3	Y		980	906 0	32 1		99		
02	11396 X	8717	-0-	-2679	-0-		1332 1	7342 3	Y		868	838 0	103 1		26		
*03	12493 X	10985	-0-	-1508	-0-		1078 1	8543 3	Y		1081	1043 0			64		
*04	11760 X	10770	-0-	-990	-0-		420 1	8266 3	Y		1078	1006 0	37 1		99		
*05	11253 X	10824	-0-	-429	-0-		955 1	8494 3	Y		985	970 0			114		
							1253 1										
							1189 1										
							1318 1										
							1186 1										
							1084 9										
MIGURA B - LANIK A SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 288305	COMPL. DATE 09/18/2020		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13615		- 19026				
12	3658 X	2945	-0-	-713	-0-		351 1	2100 3	Y		449	408 0	39 1		35		
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		494 1	3083 3	Y		444	414 0	19 1		46		
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		379 1	3096 3	Y		408	390 0	49 1		15		
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		488 1	2865 3	Y		413	392 0			36		
*04	3810 X	2507	-0-	-1303	-0-		420 1	1669 3	Y		436	408 0	21 1		43		
*05	3999 X	2518	-0-	-1481	-0-		449 1	1761 3	Y		382	376 0			49		
							496 1										
							454 1										
							358 1										
							480 1										
							337 1										
							420 9										
MIGURA B - CASKEY B SA 5				WELL #:	5H	RRCID -> 288306	COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13700		- 20924				
12	2387 X	202	-0-	-2185	-0-		141 1	6 3	Y		50	36 0	26 1		12		
01	2387 X	164	-0-	-2223	-0-		55 1	1 3	Y		10	8 0	6 1		8		
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		152 1	1 3	Y		4	4 0	8 1		-0-		
03	2356 X	20	-0-	-2336	-0-		11 1	2 3	Y		14	11 0			3		
*04	420 X	47	-0-	-373	-0-		3018 1	3 3	Y		39	25 0	2 1		15		
*05	3348 X	173	-0-	-3175	-0-		4 1	16 3	Y		136	122 0			29		
							3 1										
							15 1										
							9 1										
							1 1										
							43 1										
							7 1										
							150 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 6		WELL #:		6H		RRCID -> 288307		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13659		- 20995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
12	4619 X	2911	-0-	-1708	-0-		619 1	1832 3	Y		418	335 0	69 1		72		
01	4619 X	4363	-0-	-256	-0-		460 9	3227 3	Y		425	388 0	40 1		69		
02	4648 X	657	-0-	-3991	-0-		468 9	25 3	Y		193	175 0	72 1		15		
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		420 1	4732 3	Y		481	454 0			42		
*04	5100 X	442	-0-	-4658	-0-		212 9										
*05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		752 1	89 3	Y		161	120 0	25 1		58		
							529 9										
							176 1	3987 3	Y		674	631 0			101		
							177 9										
							653 1										
							741 9										
MIGURA B - CASKEY B SA 4		WELL #:		4H		RRCID -> 288308		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 13584		PERF.14157		- 18663			
12	13144 X	11687	-0-	-1457	-0-		940 1	9725 3	Y		929	850 0	160 1		27		
01	12648 X	11700	-0-	-948	-0-		1022 9	9937 3	Y		807	461 0	312 1		61		
02	11424 X	10610	-0-	-814	-0-		875 1	9772 3	Y		48	15 0	35 1		59		
*03	12493 X	11532	-0-	-961	-0-		888 9	9538 3	Y		804	786 0	22 1		55		
*04	11640 X	11268	-0-	-372	-0-		785 1	9173 3	Y		778	749 0	26 1		58		
*05	11749 X	11484	-0-	-265	-0-		53 9										
							1110 1	9503 3	Y		785	760 0	26 1		57		
							884 9										
							1239 1										
							856 9										
							1117 1										
							864 9										
MIGURA B - CASKEY B SA 8		WELL #:		8H		RRCID -> 288309		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13782		- 21503			
12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-		547 1	5760 3	Y		854	746 0	180 1		37		
01	7812 X	7583	-0-	-229	-0-		939 9	6204 3	Y		791	441 0	325 1		62		
02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-		509 1	6107 3	Y		873	784 0	35 1		116		
03	7595 X	6956	-0-	-639	-0-		870 9	5599 3	Y		634	614 0	43 1		93		
*04	7350 X	6827	-0-	-523	-0-		660 1	5379 3	Y		637	592 0	43 1		95		
*05	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-		697 9										
							747 1	5825 3	Y		698	665 0	42 1		86		
							701 9										
							693 1										
							768 9										
MIGURA B - CASKEY B SA 7		WELL #:		7H		RRCID -> 288366		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13808		- 21528			
12	7285 X	6185	-0-	-1100	-0-		466 1	4868 3	Y		774	706 0	173 1		23		
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-		851 9	4700 3	Y		660	390 0	245 1		48		
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-		433 1	4810 3	Y		689	653 0	27 1		57		
*03	6541 X	5500	-0-	-1041	-0-		726 9	4332 3	Y		563	557 0	21 1		42		
04	6000 X	5099	-0-	-901	-0-		450 1	3788 3	Y		643	611 0	20 1		54		
*05	6665 X	5313	-0-	-1352	-0-		758 9										
							549 1	4094 3	Y		594	576 0	24 1		48		
							619 9										
							604 1										
							707 9										
							566 1										
							653 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14074 X	12186	-0-	-1888	-0-	641 1	10257 3	Y	1171	1146 1				272
01	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	1288 9	8864 3	Y	1045	1164 1				153
02	11732 X	8564	-0-	-3168	-0-	626 1	7105 3	Y	824	723 1				254
03	12989 X	11932	-0-	-1057	-0-	1150 9	9980 3	Y	1172	1119 1				307
04	12210 X	11390	-0-	-820	-0-	553 1	9515 3	Y	1137	1154 1				290
*05	12121 X	11354	-0-	-767	-0-	906 9	9523 3	Y	1082	1203 1				169
						663 1								
						1289 9								
						624 1								
						1251 9								
						641 1								
						1190 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
12	14415 X	12673	-0-	-1742	-0-	1018 1	10432 3	Y	1112	1017 0	178 1			32
01	14198 X	12762	-0-	-1436	-0-	1223 9	10654 3	Y	1055	602 0	405 1			80
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	947 1	10831 3	Y	1120	1051 0	46 1			103
*03	14198 X	12198	-0-	-2000	-0-	1161 9	10004 3	Y	946	935 0	38 1			76
*04	12750 X	11702	-0-	-1048	-0-	902 1	9423 3	Y	925	893 0	35 1			73
*05	14353 X	11931	-0-	-2422	-0-	1232 9	9769 3	Y	931	901 0	32 1			71
						1153 1								
						1041 9								
						1261 1								
						1018 9								
						1138 1								
						1024 9								
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
12	9579 X	8635	-0-	-944	-0-	661 1	6405 3	Y	1426	1561 1				278
01	9331 X	9225	-0-	-106	-0-	1569 9	7150 3	Y	1319	1329 1				268
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	624 1	8053 3	Y	1282	1294 1				256
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1451 9	6343 3	Y	1410	1474 1				192
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	503 1	6338 3	Y	1244	1155 1				281
*05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1410 9	6350 3	Y	1320	1317 1				284
						578 1								
						1551 9								
						539 1								
						1368 9								
						561 1								
						1452 9								
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	395 1	4339 3	Y	1097	1086 1				130
01	5332 X	1578	-0-	-3754	-0-	1207 9	971 3	Y	227	322 1				35
02	6188 X	5309	-0-	-879	-0-	357 1	3623 3	Y	1110	1008 1				137
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	250 9	7167 3	Y	2345	2250 1				232
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	465 1	5257 3	Y	1681	1779 1				134
*05	5890 X	2354	-0-	-3536	-0-	1221 9	1409 3	Y	574	638 1				70
						854 1								
						2580 9								
						651 1								
						1849 9								
						314 1								
						631 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	14134	-0-	-2110	-0-	1499 1190	1 9	11445	3	Y	1082	1008	0	74 1	64
01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1618 1430	1 9	11279	3	Y	1300	1205	0	36 1	123
02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	420 1190	1 9	9424	3	Y	1082	1042	0	128 1	35
*03	14973 X	14473	-0-	-500	-0-	1634 1487	1 9	11352	3	Y	1352	1300	0		87
*04	14400 X	13737	-0-	-663	-0-	1738 943	1 9	11056	3	Y	857	805	0	50 1	89
*05	14322 X	14017	-0-	-305	-0-	1631 1081	1 9	11305	3	Y	983	953	0		119
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	661 1354	1 9	8228	3	Y	1231	968	0	261 1	24
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	689 934	1 9	8232	3	Y	849	824	0		49
02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	554 656	1 9	7784	3	Y	596	572	0		73
*03	10447 X	9651	-0-	-796	-0-	601 898	1 9	8152	3	Y	816	685	0	145 1	59
04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	631 644	1 9	7722	3	Y	585	563	0		81
*05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	622 958	1 9	7448	3	Y	871	781	0	127 1	44
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
12	5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	406 594	1 9	2817	3	Y	540	525	1		149
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	447 848	1 9	4009	3	Y	771	788	1		132
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	567 857	1 9	5072	3	Y	779	772	1		139
03	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	498 724	1 9	3730	3	Y	658	694	1		103
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	496 963	1 9	4277	3	Y	875	869	1		109
*05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	480 856	1 9	4058	3	Y	778	756	1		131
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
12	7254 X	5143	-0-	-2111	-0-	471 468	1 9	4204	3	Y	425	414	1		99
01	7254 X	5976	-0-	-1278	-0-	520 536	1 9	4920	3	Y	487	531	1		55
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	645 649	1 9	6131	3	Y	590	542	1		103
03	6882 X	5133	-0-	-1749	-0-	492 537	1 9	4104	3	Y	488	535	1		56
04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	396 421	1 9	3504	3	Y	383	378	1		61
*05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	462 486	1 9	3991	3	Y	442	439	1		64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
JORDAN A				WELL #:	4H	RRCID	-> 288571	COMPL.	DATE 01/27/2021	TOTAL	DEPTH 13579	PERF.13735	- 19355				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	9641 X	9135	-0-	-506	-0-		746 1	7014 3	Y	1250	1166 1		328				
01	9641 X	9312	-0-	-329	-0-		1375 9	7067 3	Y	1294	1399 1		223				
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-		822 1	6954 3	Y	1064	1090 1		197				
03	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-		1423 9	6289 3	Y	1022	1057 1		162				
04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-		758 1	6161 3	Y	1239	1246 1		155				
*05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-		1170 9	6256 3	Y	1180	1135 1		200				
							766 1										
							1124 9										
							695 1										
							1363 9										
							716 1										
							1298 9										
JORDAN A- JORDAN B SA 4				WELL #:	4H	RRCID	-> 288590	COMPL.	DATE 04/24/2021	TOTAL	DEPTH 13674	PERF.13613	- 22513				
12	16182 X	13820	-0-	-2362	-0-		932 1	11582 3	Y	1187	972 0	255 1	19				
01	16306 X	15201	-0-	-1105	-0-		1306 9	12344 3	Y	1714	1667 0		66				
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-		972 1	15078 3	Y	1826	1764 0		128				
*03	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-		1885 9	17954 3	Y	2676	2426 0	266 1	112				
04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-		1070 1	13876 3	Y	2235	2206 0		141				
*05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-		2009 9	12617 3	Y	1041	975 0	175 1	32				
							1327 1										
							2944 9										
							1112 1										
							2459 9										
							1059 1										
							1145 9										
JORDAN B				WELL #:	4H	RRCID	-> 288598	COMPL.	DATE 01/28/2021	TOTAL	DEPTH 13771	PERF.13716	- 17973				
12	10478 X	9427	-0-	-1051	-0-		796 1	7772 3	Y	781	752 1		178				
01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-		859 9	7878 3	Y	758	848 1		88				
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-		878 1	8268 3	Y	784	737 1		135				
03	10044 X	8052	-0-	-1992	-0-		834 9	6449 3	Y	763	808 1		90				
04	9330 X	8383	-0-	-947	-0-		856 1	6847 3	Y	711	692 1		109				
*05	10385 X	8381	-0-	-2004	-0-		862 9	6780 3	Y	750	753 1		106				
							764 1										
							839 9										
							754 1										
							782 9										
							776 1										
							825 9										
JORDAN B				WELL #:	6H	RRCID	-> 288608	COMPL.	DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13893	- 18077				
12	9579 X	8437	-0-	-1142	-0-		805 1	6845 3	Y	715	696 1		170				
01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-		787 9	5598 3	Y	563	665 1		68				
02	8344 X	5197	-0-	-3147	-0-		886 1	4232 3	Y	437	432 1		73				
03	9424 X	8090	-0-	-1334	-0-		619 9	6439 3	Y	788	767 1		94				
04	9120 X	7946	-0-	-1174	-0-		484 1	6458 3	Y	686	676 1		104				
*05	8277 X	7725	-0-	-552	-0-		481 9	6237 3	Y	693	695 1		102				
							784 1										
							867 9										
							733 1										
							755 9										
							726 1										
							762 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	6572 X	5767	-0-	-805	-0-	481 1	4745 3	Y	492	447 0	80 1	15		
01	6510 X	5516	-0-	-994	-0-	541 9	4551 3	Y	470	268 0	181 1	36		
02	5852 X	5314	-0-	-538	-0-	448 1	4389 3	Y	501	448 0	20 1	69		
03	6479 X	5563	-0-	-916	-0-	517 9	4533 3	Y	444	434 0	26 1	53		
*04	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	374 1	4297 3	Y	384	369 0	25 1	43		
*05	5890 X	5480	-0-	-410	-0-	551 9	4508 3	Y	384	373 0	19 1	35		
						542 1								
						488 9								
						604 1								
						422 9								
						550 1								
						422 9								
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
12	16554 X	14290	-0-	-2264	-0-	1526 1	11385 3	Y	1254	1146 0	89 1	93		
01	16368 X	14517	-0-	-1851	-0-	1379 9	11272 3	Y	1452	1353 0	52 1	140		
02	14784 X	11170	-0-	-3614	-0-	1648 1	9420 3	Y	1209	1164 0	146 1	39		
*03	15934 X	14397	-0-	-1537	-0-	1597 9	11158 3	Y	1469	1417 0		91		
*04	14970 X	14292	-0-	-678	-0-	420 1	10927 3	Y	1490	1394 0	52 1	135		
*05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-	1330 9	11160 3	Y	1353	1334 0		154		
						1623 1								
						1616 9								
						1726 1								
						1639 9								
						1623 1								
						1488 9								
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
12	4371 X	3908	-0-	-463	-0-	325 1	2939 3	Y	585	539 1		152		
01	4371 X	3594	-0-	-777	-0-	644 9	2608 3	Y	570	623 1		99		
02	3948 X	3295	-0-	-653	-0-	359 1	2474 3	Y	439	456 1		82		
03	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	627 9	2820 3	Y	497	501 1		78		
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	338 1	2892 3	Y	608	609 1		77		
*05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	483 9	3033 3	Y	613	586 1		104		
						380 1								
						547 9								
						353 1								
						669 9								
						373 1								
						674 9								
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
12	5425 X	5182	-0-	-243	-0-	421 1	4271 3	Y	445	425 1		98		
01	5425 X	5158	-0-	-267	-0-	490 9	4213 3	Y	436	484 1		50		
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	465 1	4037 3	Y	417	395 1		72		
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	480 9	3818 3	Y	477	493 1		56		
04	4980 X	4451	-0-	-529	-0-	463 1	3601 3	Y	388	387 1		57		
*05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	459 9	3765 3	Y	424	417 1		64		
						479 1								
						525 9								
						423 1								
						427 9								
						445 1								
						466 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.	13527	- 22272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	15128 X	14344	-0-	-784	-0-	898	1	11873	3	Y	1430	1175	0	271	1	23
						1573	9									
01	15128 X	13644	-0-	-1484	-0-	936	1	11006	3	Y	1547	1514	0			56
						1702	9									
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	726	1	10339	3	Y	1466	1427	0			95
						1613	9									
*03	14012 X	12887	-0-	-1125	-0-	787	1	10681	3	Y	1290	1163	0	165	1	57
						1419	9									
04	13560 X	12601	-0-	-959	-0-	832	1	10309	3	Y	1327	1309	0			75
						1460	9									
*05	14012 X	12943	-0-	-1069	-0-	842	1	10155	3	Y	1769	1670	0	126	1	48
						1946	9									
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476	- 22262	
12	15655 X	14536	-0-	-1119	-0-	885	1	11265	3	Y	2169	1763	0	426	1	37
						2386	9									
01	15655 X	12832	-0-	-2823	-0-	923	1	10185	3	Y	1567	1534	0			70
						1724	9									
02	13244 X	12779	-0-	-465	-0-	714	1	10217	3	Y	1680	1634	0			116
						1848	9									
*03	14663 X	13745	-0-	-918	-0-	798	1	10922	3	Y	1841	1657	0	218	1	82
						2025	9									
04	14190 X	13496	-0-	-694	-0-	843	1	10559	3	Y	1904	1875	0			111
						2094	9									
*05	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	846	1	10275	3	Y	2460	2313	0	186	1	72
						2706	9									
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548	- 22335	
12	9827 X	8967	-0-	-860	-0-	545	1	7084	3	Y	1216	984	0	249	1	21
						1338	9									
01	9827 X	9443	-0-	-384	-0-	568	1	7487	3	Y	1262	1232	0			51
						1388	9									
02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	529	1	7568	3	Y	1287	1252	0			86
						1416	9									
*03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	594	1	8118	3	Y	1255	1145	0	147	1	49
						1381	9									
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	599	1	7535	3	Y	1339	1313	0			75
						1473	9									
*05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	619	1	7540	3	Y	1751	1646	0	129	1	51
						1926	9									
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	13873	- 19378	
12	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	257	1	2383	3	Y	482	443	1			124
						530	9									
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	284	1	2261	3	Y	485	525	1			84
						534	9									
02	2856 X	41	-0-	-2815	-0-	21	1	20	9	Y	18	98	1			4
03	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	8	1	12	9	Y	11	14	1			1
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	3348 X	11	-0-	-3337	-0-	4	1	7	9	Y	6	5	1			1
JORDAN A- JORDAN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6758 X	1526	-0-	-5232	-0-	220 1	253 9	1053 3	Y		230	228 1			27
01	6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220 1	499 9	2933 3	Y		454	410 1			71
02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	368 1	421 9	2486 3	Y		383	396 1			58
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	887 1	996 9	6437 3	Y		905	837 1			126
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	492 1	576 9	4197 3	Y		524	593 1			57
*05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	346 1	432 9	2739 3	Y		393	382 1			68
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562															
12	4929 X	2205	-0-	-2724	-0-	313 1	257 9	1635 3	Y		234	187 1			179
01	4929 X	2415	-0-	-2514	-0-	312 1	374 9	1729 3	Y		340	397 1			122
02	2968 X	2141	-0-	-827	-0-	250 1	251 9	1640 3	Y		228	169 1			181
03	3286 X	2463	-0-	-823	-0-	276 1	377 9	1810 3	Y		343	389 1			135
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	245 1	340 9	1893 3	Y		309	371 1			73
*05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	254 1	528 9	1865 3	Y		480	386 1			167
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113															
12	7564 X	797	-0-	-6767	-0-	779 1		18 9	Y		16	85 1			23
01	7533 X	779	-0-	-6754	-0-	778 1		1 9	Y		1	24 1			-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-				Y		-0-				-0-
03	7068 X	31	-0-	-7037	-0-	14 1		17 9	Y		15	13 1			2
04	6390 X	1712	-0-	-4678	-0-	227 1		1209 3	Y		251	238 1			15
*05	806 X	25	-0-	-781	-0-	276 9		13 9	Y		12	22 1			5
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
12	13764 X	12185	-0-	-1579	-0-	1406 1		9379 3	Y		1273	1283 1			160
01	13764 X	11684	-0-	-2080	-0-	1400 9		8982 3	Y		1180	1156 1			184
02	11480 X	11060	-0-	-420	-0-	1404 1		8665 3	Y		1163	1174 1			173
03	12710 X	8570	-0-	-4140	-0-	1298 9		6696 3	Y		902	918 1			157
04	12180 X	8207	-0-	-3973	-0-	1116 1		6535 3	Y		804	867 1			94
*05	12245 X	8996	-0-	-3249	-0-	1279 9		7093 3	Y		926	869 1			151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10602 X	9644	-0-	-958	-0-	1112	1	7404	3	Y	1025	1031	1		129
01	9765 X	9360	-0-	-405	-0-	1128	9	7182	3	Y	971	948	1		152
02	8904 X	8281	-0-	-623	-0-	1110	1	6452	3	Y	888	907	1		133
03	9827 X	8355	-0-	-1472	-0-	1068	9	6501	3	Y	891	879	1		145
04	9510 X	8430	-0-	-1080	-0-	852	1	6774	3	Y	798	857	1		86
*05	9641 X	8274	-0-	-1367	-0-	977	9	6548	3	Y	836	786	1		136
						874	1								
						980	9								
						778	1								
						878	9								
						806	1								
						920	9								
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
12	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	942	1	5947	3	Y	855	861	1		108
01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941	9	3530	3	Y	520	549	1		79
02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-	941	1	3758	3	Y	546	548	1		77
03	8122 X	127	-0-	-7995	-0-	572	9	68	9	Y	62	115	1		24
04	7860 X	4	-0-	-7856	-0-	525	1	2	9	Y	2	17	1		9
*05	7843 X	3412	-0-	-4431	-0-	601	9	2604	3	Y	394	350	1		53
						59	1								
						2	1								
						375	1								
						433	9								
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
12	7471 X	3908	-0-	-3563	-0-	389	1	3007	3	Y	465	457	1		55
01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	512	9	2992	3	Y	453	437	1		71
02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-	389	1	1463	3	Y	244	275	1		40
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	498	9	7264	3	Y	1008	908	1		140
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	234	1	12329	3	Y	1516	1523	1		133
*05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	268	9	9513	3	Y	1221	1157	1		197
						994	1								
						1109	9								
						1463	1								
						1668	9								
						1173	1								
						1343	9								
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
12	6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	502	1	3198	3	Y	830	748	1		270
01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	913	9	2649	3	Y	828	956	1		142
02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-	502	1	2477	3	Y	576	575	1		143
03	4960 X	4486	-0-	-474	-0-	911	9	3132	3	Y	809	773	1		179
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	377	1	3248	3	Y	753	765	1		167
*05	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	634	9	3079	3	Y	758	768	1		157
						464	1								
						890	9								
						407	1								
						828	9								
						395	1								
						834	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	182	1	3398	3	Y	563	480	1	127
01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	619	9	5138	3	Y	832	796	1	163
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	179	1	3589	3	Y	592	588	1	167
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	915	9	4036	3	Y	680	736	1	111
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	493	1	2460	3	Y	424	454	1	81
*05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	651	9	3038	3	Y	532	495	1	118
						592	1							
						748	9							
						394	1							
						466	9							
						495	1							
						585	9							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
12	7130 X	6679	-0-	-451	-0-	516	1	5276	3	Y	806	731	1	195
01	6944 X	6319	-0-	-625	-0-	887	9	4933	3	Y	799	813	1	181
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	507	1	3783	3	Y	595	585	1	191
03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	879	9	4115	3	Y	692	758	1	125
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	499	1	3813	3	Y	606	622	1	109
*05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	655	9	3777	3	Y	624	595	1	138
						602	1							
						761	9							
						553	1							
						667	9							
						571	1							
						686	9							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
12	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	408	1	3404	3	Y	548	506	1	135
01	5115 X	4758	-0-	-357	-0-	603	9	3691	3	Y	606	605	1	136
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	400	1	2823	3	Y	462	447	1	151
03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	667	9	3000	3	Y	520	574	1	97
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	379	1	2844	3	Y	470	480	1	87
*05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	508	9	2727	3	Y	473	455	1	105
						453	1							
						572	9							
						424	1							
						517	9							
						435	1							
						520	9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
12	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	780	1	6884	3	Y	1037	957	1	254
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1141	9	6449	3	Y	1030	1048	1	236
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	764	1	5210	3	Y	766	754	1	248
03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	1133	9	5556	3	Y	915	998	1	165
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	645	1	5620	3	Y	869	884	1	150
*05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	843	9	5295	3	Y	873	833	1	190
						796	1							
						1007	9							
						794	1							
						956	9							
						797	1							
						960	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	6510 X	3612	-0-	-2898	-0-	542 1	2500 3	Y			518	504 1		135
01	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	570 9	3340 3	Y			615	605 1		145
02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	532 1	2822 3	Y			484	471 1		158
03	6138 X	3189	-0-	-2949	-0-	677 9	2347 3	Y			431	502 1		87
04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	393 1	3979 3	Y			643	629 1		101
*05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	532 9	3702 3	Y			619	590 1		130
						368 1								
						474 9								
						576 1								
						707 9								
						565 1								
						681 9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	529 1	6499 3	Y			915	811 1		239
01	7440 X	7328	-0-	-112	-0-	1007 9	5691 3	Y			978	1076 1		141
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	561 1	5780 3	Y			950	948 1		143
03	8060 X	7090	-0-	-970	-0-	1076 9	5541 3	Y			927	937 1		133
04	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	555 1	3578 3	Y			605	670 1		68
*05	8184 X	4752	-0-	-3432	-0-	1045 9	3682 3	Y			634	553 1		149
						529 1								
						1020 9								
						368 1								
						666 9								
						373 1								
						697 9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
12	4464 X	41	-0-	-4423	-0-	41 1		Y			-0-	10 1		-0-
01	4464 X	44	-0-	-4420	-0-	43 1	1 9	Y			1	1 1		-0-
02	3836 X	407	-0-	-3429	-0-	76 1	185 3	Y			133	113 1		20
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	146 9	3372 3	Y			580	517 1		83
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	331 1	3212 3	Y			558	578 1		63
*05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	638 9	2195 3	Y			408	375 1		96
						334 1								
						614 9								
						238 1								
						449 9								
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
12	7812 X	6985	-0-	-827	-0-	790 1	5363 3	Y			756	754 1		198
01	7781 X	6084	-0-	-1697	-0-	832 9	4399 3	Y			770	857 1		111
02	9660 X	4375	-0-	-5285	-0-	838 1	3403 3	Y			574	599 1		86
03	11129 X	4228	-0-	-6901	-0-	847 9	3279 3	Y			570	574 1		82
04	10770 X	3018	-0-	-7752	-0-	341 1	2300 3	Y			418	453 1		47
*05	7068 X	6171	-0-	-897	-0-	631 9	4788 3	Y			820	674 1		193
						322 1								
						627 9								
						258 1								
						460 9								
						481 1								
						902 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	613	1	8938	3	Y	1250	1079	1		327
						1375	9								
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	650	1	8374	3	Y	1414	1537	1		204
						1555	9								
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	737	1	7821	3	Y	1258	1273	1		189
						1384	9								
03	10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	678	1	7190	3	Y	1184	1203	1		170
						1302	9								
04	10410 X	8633	-0-	-1777	-0-	672	1	6760	3	Y	1092	1139	1		123
						1201	9								
*05	11005 X	8172	-0-	-2833	-0-	627	1	6370	3	Y	1068	939	1		252
						1175	9								
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361															
12	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	527	1	6538	3	Y	913	808	1		239
						1004	9								
01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	558	1	6153	3	Y	1052	1139	1		152
						1157	9								
02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-	528	1	5246	3	Y	897	914	1		135
						987	9								
03	9331 X	7688	-0-	-1643	-0-	572	1	6018	3	Y	998	990	1		143
						1098	9								
04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-	589	1	5874	3	Y	966	1000	1		109
						1063	9								
*05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-	591	1	6008	3	Y	1007	879	1		237
						1108	9								
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551															
12	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	1164	1	11283	3	Y	1562	1524	1		179
						1718	9								
01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1162	1	11959	3	Y	1605	1533	1		251
						1766	9								
02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1353	1	10286	3	Y	1411	1449	1		213
						1552	9								
03	13671 X	13209	-0-	-462	-0-	1381	1	10281	3	Y	1406	1390	1		229
						1547	9								
04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-	1212	1	10503	3	Y	1229	1324	1		134
						1352	9								
*05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-	1295	1	10555	3	Y	1351	1267	1		218
						1486	9								
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
12	10509 X	8410	-0-	-2099	-0-	554	1	6805	3	Y	955	846	1		250
						1051	9								
01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	588	1	6873	3	Y	1172	1253	1		169
						1289	9								
02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-	613	1	6446	3	Y	1043	1055	1		157
						1147	9								
03	9548 X	9148	-0-	-400	-0-	680	1	7161	3	Y	1188	1174	1		171
						1307	9								
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	695	1	6928	3	Y	1101	1148	1		124
						1211	9								
*05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-	675	1	6838	3	Y	1150	1003	1		271
						1265	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
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		
12	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1323 1	8566 3	Y	1356	1238 1		321		
						1492 9								
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1338 1	7042 3	Y	1354	1431 1		244		
						1489 9								
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1188 1	7700 3	Y	1244	1311 1		177		
						1368 9								
03	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1383 1	7842 3	Y	1418	1349 1		246		
						1560 9								
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1456 1	7603 3	Y	1315	1248 1		313		
						1447 9								
*05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1456 1	8253 3	Y	1310	1352 1		271		
						1441 9								
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
12	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	1392 1	9393 3	Y	1434	1308 1		339		
						1577 9								
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1406 1	7898 3	Y	1510	1577 1		272		
						1661 9								
02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1345 1	8427 3	Y	1371	1448 1		195		
						1508 9								
03	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	1445 1	8224 3	Y	1477	1416 1		256		
						1625 9								
04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1405 1	7308 3	Y	1269	1223 1		302		
						1396 9								
*05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1304 1	7010 3	Y	1160	1222 1		240		
						1276 9								
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	753 1	4427 3	Y	736	678 1		174		
						810 9								
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	762 1	3640 3	Y	742	783 1		133		
						816 9								
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	622 1	3460 3	Y	641	683 1		91		
						705 9								
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	789 1	4101 3	Y	862	804 1		149		
						948 9								
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	831 1	3887 3	Y	776	741 1		184		
						854 9								
*05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	826 1	4185 3	Y	743	773 1		154		
						817 9								
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	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														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
*11	1350 X	53	-0-	-1297	-0-	5	1	3	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
*12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	407	1	196	2	Y	186	185 0		1
						3555	3	2	4					
*01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	347	1	160	2	Y	255	255 0		1
						2573	3	281	9					
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	Y	921	915 0		7
						1261	3	1013	9					
*03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	425	429 0		3
*04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	600	599 0		4
05	4681 X	3369	-0-	-1312	-0-	435	1	152	2	Y	446	447 0		3
						2286	3	5	4					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	379	377 0		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	494 0		3
05	14B2 EXT	776	-0-	776	776	12	1	4	2	Y	635	634 0		4
						61	3	699	9					
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
12	7688 X	7460	-0-	-228	-0-	823	1	5560	3	Y	979	1016 1	1 8	188
						1077	9							
01	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	807	1	5519	3	Y	1043	1114 1		117
						1147	9							
02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	564	1	5669	3	Y	607	534 1		190
						668	9							
*03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	724	1	7484	3	Y	1013	1056 1		147
						1114	9							
*04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	847	1	6389	3	Y	740	780 1		107
						814	9							
*05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	803	1	6000	3	Y	898	857 1		148
						988	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021										TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13420 - 19769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	992 1	9479 3	N			1314	1339 1	2 8		255	
01	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	1445 9	7691 3	N			1051	1167 1			139	
02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	972 1	5974 3	N			758	650 1			247	
*03	11191 X	10202	-0-	-989	-0-	1156 9	8076 3	N			1139	1215 1			171	
*04	10830 X	9274	-0-	-1556	-0-	656 1	7293 3	N			918	957 1			132	
*05	11191 X	8708	-0-	-2483	-0-	834 9	6910 3	N			800	783 1			149	
						873 1										
						1253 9										
						971 1										
						1010 9										
						918 1										
						880 9										
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021										TOTAL	DEPTH 13267	PERF.13455 - 19934				
12	6107 X	5466	-0-	-641	-0-	618 1	4477 3	Y			337	394 1	1 8		88	
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	371 9	4180 3	Y			431	458 1			61	
02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	606 1	2980 3	Y			561	462 1			160	
*03	5952 X	5052	-0-	-900	-0-	474 9	3847 3	Y			602	682 1			80	
*04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	358 1	4762 3	Y			469	485 1			64	
*05	5425 X	5400	-0-	-25	-0-	617 9	4484 3	Y			272	278 1			58	
						299 1										
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018										TOTAL	DEPTH 13024	PERF.13069 - 17901				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018										TOTAL	DEPTH 13122	PERF.13032 - 17830				
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-	
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020										TOTAL	DEPTH 10722	PERF.11252 - 17149				
12	4278 X	2768	-0-	-1510	-0-	699 1	394 2	Y			479	481 0	2 8		7	
01	4278 X	3517	-0-	-761	-0-	1137 3	456 2	Y			400	399 0			8	
02	5236 X	3208	-0-	-2028	-0-	1143 1	305 2	Y			1401	1382 0			27	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	1457 3	1484 2	Y			785	795 0			17	
*04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	576 1	825 2	Y			397	392 0	14 1		8	
*05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	771 3	1739 2	Y			424	421 0			11	
						2254 1	44 4									
						2903 3										
						1110 1										
						1589 3										
						2243 1										
						3204 3										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		CODE			
12	8432 X	7768	-0-	-664	-0-	751	1	5946	3	Y	974	953	1	112
						1071	9							
01	8339 X	6929	-0-	-1410	-0-	842	1	5164	3	Y	839	888	1	63
						923	9							
02	6776 X	6027	-0-	-749	-0-	630	1	4582	3	Y	741	675	1	129
						815	9							
03	7502 X	6556	-0-	-946	-0-	668	1	5079	3	Y	735	796	1	68
						809	9							
04	7260 X	4916	-0-	-2344	-0-	429	1	3914	3	Y	521	520	1	69
						573	9							
*05	7502 X	6186	-0-	-1316	-0-	528	1	4695	3	Y	875	838	1	106
						963	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
12	10230 X	9469	-0-	-761	-0-	841	1	6792	3	Y	1669	1629	1	163
						1836	9							
01	10230 X	8318	-0-	-1912	-0-	943	1	5963	3	Y	1284	1360	1	87
						1412	9							
02	8848 X	7428	-0-	-1420	-0-	746	1	5440	3	Y	1129	1032	1	184
						1242	9							
03	9672 X	8802	-0-	-870	-0-	748	1	6305	3	Y	1590	1666	1	108
						1749	9							
04	9120 X	7559	-0-	-1561	-0-	612	1	5653	3	Y	1176	1173	1	111
						1294	9							
*05	9424 X	8337	-0-	-1087	-0-	627	1	5639	3	Y	1883	1805	1	189
						2071	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
12	11966 X	11331	-0-	-635	-0-	1038	1	8225	3	Y	1880	1839	1	189
						2068	9							
01	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1163	1	7300	3	Y	1491	1577	1	103
						1640	9							
02	10724 X	9185	-0-	-1539	-0-	926	1	6867	3	Y	1265	1160	1	208
						1392	9							
03	11873 X	10538	-0-	-1335	-0-	923	1	7617	3	Y	1816	1900	1	124
						1998	9							
04	11130 X	8770	-0-	-2360	-0-	712	1	6695	3	Y	1239	1240	1	123
						1363	9							
*05	11160 X	7694	-0-	-3466	-0-	760	1	6901	3	Y	30	90	1	63
						33	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1196	1	9514	3	Y	1933	1885	1	197
						2126	9							
01	12803 X	11786	-0-	-1017	-0-	1341	1	8181	3	Y	2058	2124	1	131
						2264	9							
02	12600 X	10425	-0-	-2175	-0-	1031	1	7493	3	Y	1728	1602	1	257
						1901	9							
03	13857 X	7502	-0-	-6355	-0-	1064	1	5119	3	Y	1199	1361	1	95
						1319	9							
04	12510 X	11616	-0-	-894	-0-	886	1	8533	3	Y	1997	1940	1	152
						2197	9							
*05	12431 X	8051	-0-	-4380	-0-	627	1	5474	3	Y	1773	1744	1	181
						1950	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9610 X	7204	-0-	-2406	-0-	760	1	5676	3	Y	698	708	1	2	8		97	
01	9269 X	7344	-0-	-1925	-0-	768	9	5416	3	Y	978	1005	1				70	
02	8120 X	6430	-0-	-1690	-0-	852	1	4839	3	Y	838	766	1				142	
03	8773 X	7524	-0-	-1249	-0-	1076	9	5623	3	Y	1114	1173	1				83	
04	8010 X	6342	-0-	-1668	-0-	669	1	4924	3	Y	799	798	1				84	
*05	7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	922	9	4622	3	Y	450	457	1				77	
						676	1											
						1225	9											
						539	1											
						879	9											
						521	1											
						495	9											
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243																		
12	5859 X	4898	-0-	-961	-0-	449	1	3549	3	Y	818	802	1	1	8		85	
01	5704 X	4262	-0-	-1442	-0-	900	9	2924	3	Y	759	793	1				51	
02	5012 X	4024	-0-	-988	-0-	503	1	2853	3	Y	680	623	1				108	
03	5549 X	3742	-0-	-1807	-0-	835	9	2693	3	Y	591	650	1				49	
04	4920 X	4140	-0-	-780	-0-	423	1	3032	3	Y	679	666	1				62	
*05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	399	1	3151	3	Y	1064	1021	1				105	
						650	9											
						361	1											
						747	9											
						365	1											
						1170	9											
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843																		
12	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-						Y	6	5	1			1	
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-						Y	-0-					1	
02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1				15	
03	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	152	9	15986	3	Y	4792	4601	1				206	
04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	1129	1	10990	3	Y	2927	2986	1				147	
*05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	5271	9	6344	3	Y	1697	1670	1				174	
						637	1											
						3220	9											
						419	1											
						1867	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 #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15996 X	1010	-0-	-14986	-0-	969	1	41	3	Y	-0-	109	1	-0-	
01	15996 X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-			-0-	
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-			-0-	
03	16430 X	16383	-0-	-47	-0-	816	1	11612	3	Y	3595	3440	1	155	
						3955	9								
04	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	1459	1	25361	3	Y	6688	6508	1	335	
						7357	9								
*05	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	1686	1	26459	3	Y	6773	6415	1	693	
						7450	9								
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288															
12	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	1858	1	13835	3	Y	2751	2588	1	366	
						3026	9								
01	15996 X	65	-0-	-15931	-0-	12	1	53	9	Y	48	189	1	225	
02	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	1734	1	25983	3	Y	7790	7179	1	836	
						8569	9								
03	24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1216	1	17209	3	Y	5135	5750	1	221	
						5649	9								
04	17850 X	16602	-0-	-1248	-0-	717	1	12278	3	Y	3279	3336	1	164	
						3607	9								
*05	18724 X	14716	-0-	-4008	-0-	708	1	10880	3	Y	2844	2717	1	291	
						3128	9								
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673															
12	18383 X	7560	-0-	-10823	-0-	1551	1	4844	3	Y	1059	1300	1	208	
						1165	9								
01	18383 X	8	-0-	-18375	-0-	8	1			Y	-0-	48	1	160	
02	14588 X	10230	-0-	-4358	-0-	709	1	8029	3	Y	1356	1402	1	114	
						1492	9								
03	16151 X	1969	-0-	-14182	-0-	1969	1			Y	-0-	44	1	70	
04	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-	59	1	11	
*05	11315 X	10699	-0-	-616	-0-	1374	1	6113	3	Y	2920	2765	1	166	
						3212	9								
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723															
12	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	923	1	8535	3	Y	1772	1792	1	270	
						1949	9								
01	10819 X	30	-0-	-10789	-0-	5	1	25	9	Y	23	81	1	212	
02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	1360	1	15752	3	Y	5623	5550	1	285	
						6185	9								
03	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1982	1	8550	3	Y	4388	4057	1	616	
						4827	9								
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1563	1	4747	3	Y	5329	5567	1	378	
						5862	9								
*05	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	1665	1	6798	3	Y	4162	4311	1	229	
						4578	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7657 X	6067	-0-	-1590	-0-	465 1	4711 3	9	Y		810	749 0	97 1	33	
01	7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	891 9	4811 3	9	Y		720	639 0	24 1	90	
02	6132 X	5298	-0-	-834	-0-	465 1	3975 3	9	Y		821	636 0	237 1	38	
*03	6634 X	6144	-0-	-490	-0-	420 1	4457 3	9	Y		1111	1092 0		57	
*04	6030 X	5940	-0-	-90	-0-	1222 9	4467 3	9	Y		930	926 0		61	
*05	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	450 1	4094 3	9	Y		916	903 0		74	
						1023 9									
						465 1									
						1008 9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638															
12	14632 X	11569	-0-	-3063	-0-	1417 1	8406 3	9	Y		1587	1496 0	147 1	54	
01	13981 X	11388	-0-	-2593	-0-	1746 9	8530 3	9	Y		1572	1443 0	38 1	145	
02	10192 X	9465	-0-	-727	-0-	1129 1	6851 3	9	Y		1307	1121 0	271 1	60	
*03	11284 X	10943	-0-	-341	-0-	1729 9	7429 3	9	Y		1666	1638 0		88	
04	10920 X	10108	-0-	-812	-0-	1176 1	6748 3	9	Y		1552	1546 0		94	
*05	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	1438 9	7249 3	9	Y		1622	1601 0		115	
						1681 1									
						1833 9									
						1653 1									
						1707 9									
						1599 1									
						1784 9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
12	16802 X	12667	-0-	-4135	-0-	1585 1	8924 3	9	Y		1962	1851 0	179 1	62	
01	16337 X	10069	-0-	-6268	-0-	2158 9	7329 3	9	Y		1342	1251 0	31 1	122	
02	11284 X	8282	-0-	-3002	-0-	1264 1	5939 3	9	Y		1199	988 0	267 1	66	
*03	12493 X	8690	-0-	-3803	-0-	1476 9	5808 3	9	Y		1424	1401 0		89	
04	12090 X	8531	-0-	-3559	-0-	1024 1	5752 3	9	Y		1284	1279 0		94	
*05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1319 9	5711 3	9	Y		1437	1420 0		111	
						1316 1									
						1566 9									
						1367 1									
						1412 9									
						1303 1									
						1581 9									
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
12	5549 X	3872	-0-	-1677	-0-	604 1	2462 3	9	Y		733	672 0	112 1	25	
01	5549 X	4549	-0-	-1000	-0-	806 9	2987 3	9	Y		982	866 0	32 1	109	
02	5012 X	3207	-0-	-1805	-0-	482 1	1921 3	9	Y		823	714 0	193 1	25	
*03	5487 X	3821	-0-	-1666	-0-	1080 9	2344 3	9	Y		805	771 0		59	
*04	4980 X	3549	-0-	-1431	-0-	381 1	2098 3	9	Y		790	788 0		61	
*05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	905 9	2422 3	9	Y		774	766 0		69	
						591 1									
						886 9									
						582 1									
						869 9									
						587 1									
						851 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
DZIUK A				WELL #:	11H	RRCID -> 292078				COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13286	PERF.13522		- 17749		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	13175 X	9969	-0-	-3206	-0-		465 1	7950 3	Y	1413	1337 0	136 1	55				
01	13113 X	9924	-0-	-3189	-0-		1554 9	7995 3	Y	1331	1201 0	37 1	148				
02	10528 X	9321	-0-	-1207	-0-		1464 9	7387 3	Y	1376	1201 0	260 1	63				
*03	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-		420 1	7496 3	Y	1213	1189 0		87				
04	10440 X	7634	-0-	-2806	-0-		1514 9	6092 3	Y	993	988 0		92				
*05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-		465 1	6699 3	Y	1208	1188 0		112				
							1334 9										
							450 1										
							1092 9										
							465 1										
							1329 9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 292379				COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 13253	PERF.13623		- 19072		
12	17453 X	14583	-0-	-2870	-0-		1519 1	10962 3	Y	1911	1776 0	268 1	48				
01	17081 X	13984	-0-	-3097	-0-		2102 9	10774 3	Y	1558	1520 1 8	34 1	52				
02	12516 X	12495	-0-	-21	-0-		1496 1	9542 3	Y	1529	1520 0		61				
*03	13857 X	13467	-0-	-390	-0-		1714 9	10255 3	Y	1619	1453 0	151 1	76				
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-		1271 1	10250 3	Y	1837	1822 0	36 1	55				
*05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-		1682 9	10162 3	Y	1611	1583 0	23 1	60				
							1431 1										
							1781 9										
							1450 1										
							2021 9										
							1608 1										
							1772 9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 292380				COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 13172	PERF.13592		- 18759		
12	6975 X	5508	-0-	-1467	-0-		594 1	3903 3	Y	919	835 0	182 1	26				
01	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-		1011 9	3763 3	Y	805	773 0	25 1	33				
02	5796 X	4098	-0-	-1698	-0-		585 1	3019 3	Y	554	547 0		40				
*03	6293 X	4609	-0-	-1684	-0-		886 9	3301 3	Y	719	649 0	77 1	33				
04	5550 X	5053	-0-	-497	-0-		470 1	3495 3	Y	910	891 0	15 1	37				
*05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-		609 9	3743 3	Y	832	820 0	22 1	27				
							517 1										
							791 9										
							557 1										
							1001 9										
							661 1										
							915 9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4				WELL #:	4H	RRCID -> 292382				COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 13303	PERF.13604		- 19634		
12	14570 X	11789	-0-	-2781	-0-		1195 1	8704 3	Y	1718	1592 0	229 1	39				
01	14074 X	11599	-0-	-2475	-0-		1890 9	8715 3	Y	1553	1520 1 8	30 1	42				
02	10472 X	9465	-0-	-1007	-0-		1176 1	7283 3	Y	1093	1086 0		49				
*03	11594 X	9840	-0-	-1754	-0-		1708 9	7419 3	Y	1252	1111 0	128 1	62				
04	11220 X	9715	-0-	-1505	-0-		980 1	7303 3	Y	1225	1197 0	31 1	59				
*05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-		1202 9	5571 3	Y	938	883 0	40 1	74				
							1044 1										
							1377 9										
							1064 1										
							1348 9										
							963 1										
							1032 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 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11656 X	9606	-0-	-2050	-0-		940 1	7026 3	Y		1491	1385 0	193 1				35
							1640 9					1	8				
01	11222 X	9603	-0-	-1619	-0-		925 1	6892 3	Y		1624	1584 0	31 1				44
							1786 9										
02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		801 1	6028 3	Y		1333	1327 0					50
							1466 9										
*03	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-		918 1	6385 3	Y		1882	1686 0	173 1				73
							2070 9										
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		932 1	6333 3	Y		1584	1573 0	43 1				41
							1742 9										
*05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-		1091 1	6588 3	Y		1530	1501 0	20 1				50
							1683 9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649																	
12	9641 X	8433	-0-	-1208	-0-		728 1	5356 3	Y		2135	1971 0	274 1				38
							2349 9										
01	9641 X	8675	-0-	-966	-0-		718 1	5273 3	Y		2440	2387 0	44 1				47
							2684 9										
02	7000 X	6615	-0-	-385	-0-		576 1	4353 3	Y		1533	1529 0					51
							1686 9										
*03	7750 X	6574	-0-	-1176	-0-		646 1	4556 3	Y		1247	1078 0	159 1				61
							1372 9										
04	7500 X	6689	-0-	-811	-0-		648 1	4531 3	Y		1373	1353 0	37 1				44
							1510 9										
*05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		876 1	5395 3	Y		1523	1495 0	28 1				44
							1675 9										
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322																	
12	5890 X	4314	-0-	-1576	-0-		479 1	3177 3	Y		598	517 0	151 1				21
							658 9										
01	5890 X	4374	-0-	-1516	-0-		472 1	3081 3	Y		746	719 0	22 1				26
							821 9										
02	4424 X	3738	-0-	-686	-0-		394 1	2631 3	Y		648	644 0					30
							713 9										
03	4712 X	4048	-0-	-664	-0-		477 1	3009 3	Y		511	448 0	65 1				28
							562 9										
04	4320 X	3822	-0-	-498	-0-		420 1	2602 3	Y		727	718 0	14 1				23
							800 9										
*05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-		483 1	2657 3	Y		713	693 0	14 1				29
							784 9										
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854																	
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-		2007 1	7931 3	Y		1558	1558 0					257
							1714 9										
01	11532 X	9672	-0-	-1860	-0-		2066 1	6143 3	Y		1330	1313 0	112 1				162
							1463 9										
02	9744 X	8596	-0-	-1148	-0-		1243 1	5806 3	Y		1406	1324 0	183 1				61
							1547 9										
*03	11656 X	9490	-0-	-2166	-0-		1091 1	6926 3	Y		1339	1249 0	89 1				62
							1473 9										
04	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-		815 1	6539 3	Y		1483	1468 0					77
							1631 9										
*05	11656 X	9004	-0-	-2652	-0-		1085 1	6282 3	Y		1488	1354 0	53 1				158
							1637 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	4893 1	27285 3	Y	4454	4454 0				115
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	4899 9								
02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	5037 1	31230 3	Y	5462	5378 0	50	1		149
						6008 9								
						3718 1	20952 3	Y	3760	3506 0	214	1		189
						4136 9								
*03	37076 X	26819	-0-	-10257	-0-	2938 1	20519 3	Y	3056	2949 0	222	1		74
						3362 9								
04	39390 X	24284	-0-	-15106	-0-	2276 1	19421 3	Y	2352	2335 0				91
						2587 9								
*05	40703 X	25134	-0-	-15569	-0-	3037 1	19416 3	Y	2437	2118 0	63	1		347
						2681 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-			Y	27	27 0				73
01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-	9923 3	1943 9	Y	1766	1713 0	32	1		94
02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	1611 1	9731 3	Y	2191	1895 0	170	1		220
						2410 9								
						1069 1	7075 3	Y	1610	1497 0	255	1		78
						1771 9								
04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	642 1	4978 3	Y	1482	1477 0				83
						1630 9								
*05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	669 1	3468 3	Y	1163	1053 0	57	1		136
						1279 9								
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
12	24676 X	17791	-0-	-6885	-0-	1368 1	13519 3	Y	2640	2406 0	131	1		164
						2904 9								
01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-	1725 1	12299 3	Y	2989	2956 0	160	1		37
						3288 9								
02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	779 1	11705 3	Y	2535	2385 0	125	1		62
						2789 9								
*03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	915 1	12503 3	Y	2117	2117 0				62
						2329 9								
04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	793 1	12525 3	Y	2427	2316 0	44	1		129
						2670 9								
*05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	746 1	12159 3	Y	757	707 0	120	1		59
						833 9								
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
12	35805 X	17743	-0-	-18062	-0-	1042 1	12820 3	Y	3528	3125 0	200	1		282
						3881 9								
01	34596 X	16102	-0-	-18494	-0-	1314 1	10665 3	Y	3748	3679 0	276	1		75
						4123 9								
02	31192 X	18042	-0-	-13150	-0-	903 1	13021 3	Y	3744	3505 0	215	1		99
						4118 9								
*03	24645 X	13982	-0-	-10663	-0-	697 1	9888 3	Y	3088	3088 0				99
						3397 9								
04	31358 X	31358	-0-	-0-	-0-	1451 1	23664 3	Y	5675	5447 0	69	1		258
						6243 9								
*05	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 1	21778 3	Y	5868	5696 0	239	1		191
						6455 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 #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13454	X	10001	-0-	-3453	-0-	791 2048	1 9	7162	3	Y	1862	1662	0	140
01	13020	X	10153	-0-	-2867	-0-	997 1843	1 9	7313	3	Y	1675	1651	0	27
02	11480	X	6916	-0-	-4564	-0-	345 1461	1 9	5110	3	Y	1328	1248	0	33
*03	12338	X	10557	-0-	-1781	-0-	529 1675	1 9	8353	3	Y	1523	1523	0	33
04	11700	X	8926	-0-	-2774	-0-	446 1691	1 9	6789	3	Y	1537	1449	0	98
*05	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	440 2173	1 9	7083	3	Y	1975	1910	0	72
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105															
12	23994	X	18310	-0-	-5684	-0-	1415 1722	1 9	15173	3	Y	1565	1439	0	98
01	22630	X	17554	-0-	-5076	-0-	1292 1676	1 9	14586	3	Y	1524	1358	0	153
02	18872	X	15567	-0-	-3305	-0-	1208 1751	1 9	12608	3	Y	1592	1487	0	133
*03	20832	X	17621	-0-	-3211	-0-	1339 2288	1 9	13994	3	Y	2080	1987	0	226
04	18750	X	16998	-0-	-1752	-0-	1454 2407	1 9	13137	3	Y	2188	2188	0	98
*05	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	1331 2467	1 9	13488	3	Y	2243	2231	0	110
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
12	26474	X	20114	-0-	-6360	-0-	18229	3	1885	9	Y	1714	1563	0	111
01	24831	X	18555	-0-	-6276	-0-	16992	3	1563	9	Y	1421	1289	0	121
02	20440	X	15723	-0-	-4717	-0-	14484	3	1239	9	Y	1126	1046	0	102
*03	21638	X	17746	-0-	-3892	-0-	15955	3	1791	9	Y	1628	1536	0	194
04	20760	X	18110	-0-	-2650	-0-	15117	3	2993	9	Y	2721	2721	0	84
*05	20088	X	17687	-0-	-2401	-0-	15311	3	2376	9	Y	2160	2152	0	92
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
12	30039	X	26513	-0-	-3526	-0-	2495 4188	1 9	19830	3	N	3807	3805	0	195
01	30039	X	27093	-0-	-2946	-0-	2655 3311	1 9	21127	3	N	3010	2871	0	141
02	26684	X	21619	-0-	-5065	-0-	2227 2948	1 9	16444	3	N	2680	2510	0	121
*03	26505	X	22456	-0-	-4049	-0-	1812 2940	1 9	17704	3	N	2673	2673	0	121
04	26220	X	20226	-0-	-5994	-0-	1567 2729	1 9	15930	3	N	2481	2422	0	180
*05	27094	X	20494	-0-	-6600	-0-	1603 4316	1 9	14575	3	N	3924	1236	0	261

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	23126 X	20942	-0-	-2184	-0-	1483	1	16131	3	Y	3025	2779	0	140	173
01	21948 X	20625	-0-	-1323	-0-	3328	9	15214	3	Y	3219	3184	0	169	39
02	20356 X	16859	-0-	-3497	-0-	1870	1	13128	3	Y	2604	2441	0	134	68
*03	22785 X	19499	-0-	-3286	-0-	3541	9	15744	3	Y	2512	2512	0		68
04	22050 X	15475	-0-	-6575	-0-	867	1	12388	3	Y	2102	2011	0	47	112
*05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-	2864	9	11819	3	Y	2535	2438	0	104	105
						992	1								
						2763	9								
						775	1								
						2312	9								
						709	1								
						2789	9								
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682															
12	21204 X	16177	-0-	-5027	-0-	908	1	12825	3	Y	2222	2071	0	129	70
01	21204 X	14851	-0-	-6353	-0-	2444	9	12006	3	Y	1756	1629	0	150	47
02	15680 X	13704	-0-	-1976	-0-	913	1	11114	3	Y	1973	1899	0	76	45
*03	17360 X	15219	-0-	-2141	-0-	1932	9	11988	3	Y	2059	2011	0	29	64
04	16800 X	14788	-0-	-2012	-0-	420	1	11586	3	Y	2033	2033	0		64
*05	16182 X	14100	-0-	-2082	-0-	2170	9	11210	3	Y	1769	1769	0		64
						966	1								
						2265	9								
						966	1								
						2236	9								
						944	1								
						1946	9								
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406															
12	22661 X	16797	-0-	-5864	-0-	942	1	13297	3	Y	2325	2155	0	140	79
01	22413 X	18395	-0-	-4018	-0-	2558	9	15017	3	Y	2209	2039	0	186	63
02	19096 X	16514	-0-	-2582	-0-	948	1	13511	3	Y	2348	2264	0	96	51
*03	19158 X	17558	-0-	-1600	-0-	2430	9	13869	3	Y	2349	2294	0	33	73
04	18540 X	17227	-0-	-1313	-0-	420	1	13515	3	Y	2354	2354	0		73
*05	18383 X	15850	-0-	-2533	-0-	2583	9	12608	3	Y	1983	1983	0		73
						1105	1								
						2584	9								
						1123	1								
						2589	9								
						1061	1								
						2181	9								
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442															
12	12896 X	10026	-0-	-2870	-0-	952	1	7775	3	Y	1181	1154	0	65	59
01	12524 X	12324	-0-	-200	-0-	1299	9	9835	3	Y	1463	1339	0	66	117
02	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	880	1	10607	3	Y	1386	1333	0	82	88
*03	11749 X	10255	-0-	-1494	-0-	1609	9	8271	3	Y	1169	1128	0		129
04	11940 X	8519	-0-	-3421	-0-	850	1	6843	3	Y	963	963	0	40	89
*05	13795 X	8389	-0-	-5406	-0-	1525	9	6676	3	Y	990	990	0		89
						698	1								
						1286	9								
						617	1								
						1059	9								
						624	1								
						1089	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	20150 X	15430	-0-	-4720	-0-	1285 1965	1 9	12180	3	Y	1786	1744	0	93 1	87
01	19375 X	14146	-0-	-5229	-0-	1187 1780	1 9	11179	3	Y	1618	1478	0	94 1	133
02	14280 X	12436	-0-	-1844	-0-	810 1456	1 9	10170	3	Y	1324	1275	0	93 1	89
*03	15810 X	13569	-0-	-2241	-0-	907 1667	1 9	10995	3	Y	1515	1463	0		141
04	15300 X	12877	-0-	-2423	-0-	914 1569	1 9	10394	3	Y	1426	1426	0	44 1	97
*05	15438 X	13158	-0-	-2280	-0-	964 1679	1 9	10515	3	Y	1526	1526	0		97
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699															
12	26009 X	19836	-0-	-6173	-0-	1641 2540	1 9	15655	3	Y	2309	2257	0	118 1	109
01	25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	1517 2364	1 9	14739	3	Y	2149	1978	0	118 1	162
02	17976 X	16599	-0-	-1377	-0-	1083 1948	1 9	13568	3	Y	1771	1706	0	113 1	114
*03	19902 X	18069	-0-	-1833	-0-	1211 2223	1 9	14635	3	Y	2021	1951	0		184
04	19260 X	16866	-0-	-2394	-0-	1196 2047	1 9	13623	3	Y	1861	1861	0	57 1	127
*05	19840 X	16232	-0-	-3608	-0-	1185 2047	1 9	13000	3	Y	1861	1861	0		127
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367															
12	20987 X	16035	-0-	-4952	-0-	1342 2072	1 9	12621	3	Y	1884	1840	0	97 1	91
01	20429 X	15077	-0-	-5352	-0-	1241 1937	1 9	11899	3	Y	1761	1622	0	98 1	132
02	14728 X	13239	-0-	-1489	-0-	873 1573	1 9	10793	3	Y	1430	1376	0	93 1	93
*03	16306 X	14336	-0-	-1970	-0-	971 1784	1 9	11581	3	Y	1622	1566	0		149
04	15780 X	13427	-0-	-2353	-0-	962 1648	1 9	10817	3	Y	1498	1499	0	46 1	102
*05	16027 X	13365	-0-	-2662	-0-	983 1712	1 9	10670	3	Y	1556	1556	0		102
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186															
12	13206 X	9896	-0-	-3310	-0-	556 1511	1 9	7829	3	Y	1374	1253	0	96 1	56
01	12927 X	10449	-0-	-2478	-0-	559 1373	1 9	8517	3	Y	1248	1156	0	114 1	34
02	10332 X	8862	-0-	-1470	-0-	420 1382	1 9	7060	3	Y	1256	1206	0	54 1	30
*03	11408 X	9811	-0-	-1597	-0-	628 1463	1 9	7720	3	Y	1330	1302	0	19 1	39
04	10740 X	9656	-0-	-1084	-0-	638 1478	1 9	7540	3	Y	1344	1344	0		39
*05	10447 X	9369	-0-	-1078	-0-	634 1307	1 9	7428	3	Y	1188	1188	0		39

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11222 X	10115	-0-	-1107	-0-	478 1	7758 3	Y	1708	1579 0	95 1			60
						1879 9								
01	10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	481 1	5843 3	Y	945	834 0	130 1			41
						1040 9								
02	9464 X	5655	-0-	-3809	-0-	420 1	4336 3	Y	817	781 0	55 1			22
						899 9								
*03	10075 X	9277	-0-	-798	-0-	599 1	7295 3	Y	1257	1205 0	14 1			60
						1383 9								
04	9780 X	403	-0-	-9377	-0-	113 1	36 3	Y	231	231 0				60
						254 9								
*05	10106 X	4282	-0-	-5824	-0-	334 1	3273 3	Y	614	614 0				60
						675 9								

MOY A				WELL #:	7H	RRCID -> 294153	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH 13163	PERF.13200	- 18314			
12	17639 X	11672	-0-	-5967	-0-	724 1	9195 3	Y	1594	1486 0	98 1			50
						1753 9								
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	728 1	14615 3	Y	2121	1959 0	152 1			60
						2333 9								
02	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	420 1	13017 3	Y	2295	2211 0	93 1			51
						2525 9								
*03	15097 X	11399	-0-	-3698	-0-	727 1	8970 3	Y	1547	1504 0	33 1			61
						1702 9								
04	17100 X	11060	-0-	-6040	-0-	726 1	8654 3	Y	1527	1527 0				61
						1680 9								
*05	17670 X	10684	-0-	-6986	-0-	719 1	8484 3	Y	1346	1346 0				61
						1481 9								

MOY A				WELL #:	8H	RRCID -> 294154	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH 13253	PERF.13173	- 18408			
12	25916 X	18790	-0-	-7126	-0-	1123 1	14809 3	Y	2598	2450 0	154 1			69
						2858 9								
01	24459 X	1140	-0-	-23319	-0-	1129 1	1 3	Y	9	6 0	71 1			1
						10 9								
02	21700 X	1801	-0-	-19899	-0-	1791 1	1 3	Y	8	6 0	2 1			1
						9 9								
*03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	1496 1	18623 3	Y	3192	3090 0	1 1			102
						3511 9								
04	21600 X	19300	-0-	-2300	-0-	1250 1	15149 3	Y	2637	2637 0				102
						2901 9								
*05	18786 X	17664	-0-	-1122	-0-	1180 1	14050 3	Y	2213	2213 0				102
						2434 9								

MOY A				WELL #:	9H	RRCID -> 294155	COMPL. DATE 06/27/2023	TOTAL	DEPTH 13124	PERF.13280	- 18489			
12	16337 X	11346	-0-	-4991	-0-	656 1	8967 3	Y	1566	1469 0	95 1			45
						1723 9								
01	15438 X	2330	-0-	-13108	-0-	660 1	1327 3	Y	312	234 0	94 1			29
						343 9								
02	12852 X	2113	-0-	-10739	-0-	2113 1		Y	-0-	29 1				-0-
*03	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	880 1	10927 3	Y	1986	1901 0				85
						2185 9								
04	12630 X	11399	-0-	-1231	-0-	746 1	8929 3	Y	1567	1567 0				85
						1724 9								
*05	11346 X	10492	-0-	-854	-0-	703 1	8339 3	Y	1318	1318 0				85
						1450 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19375 X	11006	-0-	-8369	-0-	759	1	8512	3	Y	1577	1492	0	39
						1735	9							
01	18321 X	11789	-0-	-6532	-0-	763	1	9344	3	Y	1529	1307	0	83
						1682	9							
02	15036 X	12089	-0-	-2947	-0-	420	1	9731	3	Y	1762	1701	0	37
						1938	9							
*03	15097 X	9522	-0-	-5575	-0-	621	1	7398	3	Y	1366	1316	0	63
						1503	9							
04	14610 X	10605	-0-	-4005	-0-	707	1	8272	3	Y	1478	1478	0	63
						1626	9							
*05	13392 X	10683	-0-	-2709	-0-	730	1	8456	3	Y	1361	1361	0	63
						1497	9							
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
12	16492 X	9619	-0-	-6873	-0-	672	1	7469	3	Y	1344	1271	0	34
						1478	9							
01	15779 X	4474	-0-	-11305	-0-	675	1	3220	3	Y	526	446	0	30
						579	9							
02	13440 X	6011	-0-	-7429	-0-	420	1	4544	3	Y	952	862	0	55
						1047	9							
*03	13485 X	8460	-0-	-5025	-0-	555	1	6540	3	Y	1241	1195	0	65
						1365	9							
04	13050 X	9407	-0-	-3643	-0-	631	1	7302	3	Y	1340	1340	0	65
						1474	9							
*05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	770	1	8947	3	Y	1435	1435	0	65
						1579	9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
12	31434 X	23474	-0-	-7960	-0-	19777	3	3697	9	Y	3361	3172	0	39
						14727	3	2842	9	Y	2584	2297	0	150
01	29357 X	17569	-0-	-11788	-0-	11262	3	1858	9	Y	1689	1517	0	64
						17098	3	3374	9	Y	3067	2635	0	130
02	22372 X	13120	-0-	-9252	-0-	13878	3	2550	9	Y	2318	1874	0	66
						15411	3	3370	9	Y	3064	2477	0	151
*03	24769 X	20472	-0-	-4297	-0-									
04	23970 X	16428	-0-	-7542	-0-									
*05	23467 X	18781	-0-	-4686	-0-									
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456														
12	18507 X	13216	-0-	-5291	-0-	994	1	10183	3	Y	1854	1752	0	21
						2039	9							
01	18321 X	12104	-0-	-6217	-0-	707	1	9532	3	Y	1695	1519	0	92
						1865	9							
02	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	816	1	8459	3	Y	1422	1281	0	53
						1564	9							
*03	14415 X	11382	-0-	-3033	-0-	830	1	8726	3	Y	1660	1419	0	73
						1826	9							
*04	13950 X	10498	-0-	-3452	-0-	772	1	8024	3	Y	1547	1275	0	40
						1702	9							
*05	13206 X	10921	-0-	-2285	-0-	832	1	8180	3	Y	1735	1392	0	88
						1909	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	28117 X	20422	-0-	-7695	-0-	1406 3171	1 9	15845	3	Y	2883	2743	0	243 1	29
01	25792 X	18334	-0-	-7458	-0-	1000 2885	1 9	14449	3	Y	2623	2364	0	153 1	135
02	18284 X	16349	-0-	-1935	-0-	1155 2701	1 9	12493	3	Y	2455	2233	0	274 1	83
*03	20243 X	18028	-0-	-2215	-0-	1242 3144	1 9	13642	3	Y	2858	2453	0	366 1	122
04	19590 X	15891	-0-	-3699	-0-	1107 2671	1 9	12113	3	Y	2428	2010	0	478 1	62
*05	20243 X	16765	-0-	-3478	-0-	1204 3072	1 9	12489	3	Y	2793	2251	0	464 1	140
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
12	19933 X	14814	-0-	-5119	-0-	1046 2584	1 9	11184	3	Y	2349	2212	0	234 1	28
01	19437 X	12793	-0-	-6644	-0-	744 2303	1 9	9746	3	Y	2094	1874	0	133 1	115
02	13860 X	11894	-0-	-1966	-0-	811 2324	1 9	8759	3	Y	2113	1915	0	239 1	74
*03	15345 X	13037	-0-	-2308	-0-	884 2493	1 9	9660	3	Y	2266	1936	0	305 1	99
*04	14850 X	11778	-0-	-3072	-0-	804 2299	1 9	8675	3	Y	2090	1727	0	408 1	54
*05	14818 X	12339	-0-	-2479	-0-	886 2389	1 9	9064	3	Y	2172	1739	0	375 1	112
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911															
12	40176 X	21815	-0-	-18361	-0-	1448 3186	1 9	17181	3	Y	2896	2896	0		-0-
01	36332 X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 3194	1 9	16932	3	Y	2904	2904	0		-0-
02	21336 X	20639	-0-	-697	-0-	1464 2941	1 9	16234	3	Y	2674	2674	0		-0-
*03	24242 X	21323	-0-	-2919	-0-	1516 2825	1 9	16982	3	Y	2568	2568	0		-0-
04	23460 X	17067	-0-	-6393	-0-	1220 2201	1 9	13646	3	Y	2001	2001	0		-0-
*05	22847 X	19246	-0-	-3601	-0-	1441 2609	1 9	15196	3	Y	2372	2372	0		-0-
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326															
12	5828 X	3815	-0-	-2013	-0-	336 747	1 9	2732	3	Y	679	689	1		113
01	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	386 746	1 9	2865	3	Y	678	675	1		116
02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	465 814	1 9	2753	3	Y	740	751	1		105
03	5115 X	4258	-0-	-857	-0-	484 810	1 9	2964	3	Y	736	706	1		135
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	509 810	1 9	2954	3	Y	736	760	1		111
*05	4464 X	3228	-0-	-1236	-0-	397 635	1 9	2196	3	Y	577	603	1		85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	729	1	5793	3	Y	1338	1378	1	224
						1472	9							
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	839	1	6021	3	Y	1358	1348	1	234
						1494	9							
02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	837	1	5159	3	Y	1332	1369	1	197
						1465	9							
03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	884	1	5641	3	Y	1348	1295	1	250
						1483	9							
04	7080 X	6193	-0-	-887	-0-	791	1	4258	3	Y	1040	1120	1	170
						1144	9							
*05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	829	1	5425	3	Y	1198	1202	1	166
						1318	9							
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
12	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	427	1	3160	3	Y	775	800	1	131
						853	9							
01	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	492	1	3163	3	Y	759	756	1	134
						835	9							
02	4480 X	3864	-0-	-616	-0-	469	1	2574	3	Y	746	768	1	112
						821	9							
03	4743 X	3714	-0-	-1029	-0-	448	1	2514	3	Y	684	667	1	129
						752	9							
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	521	1	2785	3	Y	762	774	1	117
						838	9							
*05	4526 X	3860	-0-	-666	-0-	458	1	2674	3	Y	662	685	1	94
						728	9							
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
12	20212 X	17753	-0-	-2459	-0-	830	1	13611	3	Y	3011	2973	1	269
						3312	9							
01	19561 X	16796	-0-	-2765	-0-	810	1	12820	3	Y	2878	2851	1	296
						3166	9							
02	14056 X	13915	-0-	-141	-0-	823	1	10534	3	Y	2325	2365	1	256
						2558	9							
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	858	1	13042	3	Y	3081	3134	1	203
						3389	9							
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	800	1	12301	3	Y	3076	2841	1	438
						3384	9							
*05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	826	1	12415	3	Y	2649	2887	1	200
						2914	9							
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413														
12	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	222	1	1701	3	Y	424	388	1	99
						466	9							
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	209	1	2266	3	Y	464	494	1	69
						510	9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	181	1	2538	3	Y	436	427	1	78
						480	9							
03	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	195	1	1777	3	Y	403	368	1	113
						443	9							
04	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	191	1	1913	3	Y	439	466	1	86
						483	9							
*05	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	178	1	1571	3	Y	388	401	1	73
						427	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	617 1341	1 9	5587	3	Y	1219	1129	1	282
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	582 1245	1 9	6209	3	Y	1132	1238	1	176
02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	404 1034	1 9	6319	3	Y	940	930	1	186
03	7192 X	6865	-0-	-327	-0-	483 1111	1 9	5271	3	Y	1010	908	1	288
04	6960 X	6956	-0-	-4	-0-	459 1161	1 9	5336	3	Y	1055	1129	1	214
*05	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	480 1151	1 9	5436	3	Y	1046	1068	1	192
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138														
12	9982 X	8613	-0-	-1369	-0-	401 1953	1 9	6259	3	Y	1775	2033	1	78
01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	392 2043	1 9	6139	3	Y	1857	1716	1	219
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	430 1789	1 9	5376	3	Y	1626	1653	1	192
03	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	416 2050	1 9	6068	3	Y	1864	1688	1	368
04	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	395 1883	1 9	5845	3	Y	1712	1750	1	330
*05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	399 1867	1 9	5748	3	Y	1697	1721	1	306
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733														
12	6634 X	5724	-0-	-910	-0-	448 1122	1 9	4154	3	Y	1020	986	1	425
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	423 1187	1 9	4824	3	Y	1079	1299	1	205
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	343 1118	1 9	5392	3	Y	1016	929	1	292
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	402 1243	1 9	4263	3	Y	1130	925	1	497
04	5520 X	4157	-0-	-1363	-0-	244 1242	1 9	2671	3	Y	1129	1306	1	320
*05	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	338 905	1 9	3671	3	Y	823	932	1	211
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
12	6324 X	5682	-0-	-642	-0-	466 1065	1 9	4151	3	Y	968	892	1	224
01	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	440 947	1 9	4721	3	Y	861	950	1	135
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	328 843	1 9	5122	3	Y	766	753	1	148
03	5859 X	4808	-0-	-1051	-0-	338 790	1 9	3680	3	Y	718	665	1	201
04	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	367 932	1 9	4222	3	Y	847	886	1	162
*05	6975 X	5545	-0-	-1430	-0-	382 921	1 9	4242	3	Y	837	854	1	145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	960 1	7208 3	Y	1772	1792 1				197
01	9920 X	8558	-0-	-1362	-0-	1949 9	5982 3	Y	1551	1533 1				215
02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	870 1	4413 3	Y	1433	1461 1				187
03	20584 X	6254	-0-	-14330	-0-	1706 9	4154 3	Y	1433	1459 1				161
04	12960 X	5277	-0-	-7683	-0-	598 1	3511 3	Y	1191	1241 1				111
*05	9672 X	4572	-0-	-5100	-0-	1576 9	2968 3	Y	970	974 1				107
						524 1								
						1576 9								
						456 1								
						1310 9								
						537 1								
						1067 9								
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	441 1	5443 3	Y	1457	1365 1				304
01	7223 X	2040	-0-	-5183	-0-	1603 9	1271 3	Y	336	592 1				48
02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	399 1	158 3	Y	148					196
03	7254 X	273	-0-	-6981	-0-	370 9			227	187 1				236
04	7020 X	172	-0-	-6848	-0-	22 1	250 9	Y	137	182 1				191
*05	7254 X	342	-0-	-6912	-0-	163 9	151 9	Y	177	188 1				180
						23 1	80 3	Y						
						21 1								
						67 1								
						195 9								
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
12	59241 X	39788	-0-	-19453	-0-	465 1	33076 3	Y	5679	5511 0	364 1			72
01	59241 X	36180	-0-	-23061	-0-	6247 9	30230 3	Y	4986	4810 0	201 1			47
02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	465 1	25727 3	Y	4153	3709 0	410 1			81
*03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	5485 9	26096 3	Y	4496	4121 0	360 1			96
04	45870 X	27545	-0-	-18325	-0-	420 1	23259 3	Y	3487	3319 0	217 1			47
*05	39339 X	26822	-0-	-12517	-0-	4568 9	22203 3	Y	3776	3726 0				97
						465 1								
						4946 9								
						450 1								
						3836 9								
						465 1								
						4154 9								
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184														
12	67704 X	36647	-0-	-31057	-0-	465 1	30377 3	Y	5277	5122 0	338 1			67
01	60915 X	33239	-0-	-27676	-0-	5805 9	27710 3	Y	4604	4439 0	188 1			44
02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	465 1	23787 3	Y	3930	3507 0	390 1			77
*03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	5064 9	24088 3	Y	4144	3798 0	334 1			89
04	41760 X	27233	-0-	-14527	-0-	420 1	22966 3	Y	3470	3295 0	215 1			49
*05	36301 X	26323	-0-	-9978	-0-	4323 9	21769 3	Y	3717	3665 0				101
						465 1								
						4558 9								
						450 1								
						3817 9								
						4089 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	42191 X	27930	-0-	-14261	-0-	3601	1	20423	3	Y	3551	3448	0	235	1	44
01	42191 X	25408	-0-	-16783	-0-	3906	9					1	8			
02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	3699	1	18333	3	Y	3069	2958	0	125	1	30
						3376	9									
02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	2858	1	15898	3	Y	2685	2378	0	281	1	56
						2954	9									
*03	32209 X	22348	-0-	-9861	-0-	3732	1	15613	3	Y	2730	2498	0	229	1	59
						3003	9									
04	31170 X	18516	-0-	-12654	-0-	2847	1	13379	3	Y	2082	1966	0	143	1	32
						2290	9									
*05	27807 X	19603	-0-	-8204	-0-	3462	1	13561	3	Y	2345	2312	0			65
						2580	9									
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189																
12	31372 X	16800	-0-	-14572	-0-	465	1	13674	3	Y	2419	2350	0	162	1	29
						2661	9					1	8			
01	28737 X	14795	-0-	-13942	-0-	465	1	12069	3	Y	2055	1981	0	83	1	20
						2261	9									
02	18088 X	12591	-0-	-5497	-0-	420	1	10223	3	Y	1771	1553	0	198	1	40
						1948	9									
*03	20026 X	12923	-0-	-7103	-0-	465	1	10431	3	Y	1843	1688	0	155	1	40
						2027	9									
04	19170 X	11723	-0-	-7447	-0-	450	1	9622	3	Y	1501	1423	0	96	1	22
						1651	9									
*05	16895 X	11621	-0-	-5274	-0-	465	1	9343	3	Y	1648	1626	0			44
						1813	9									
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965																
12	6417 X	5147	-0-	-1270	-0-	598	1	3276	3	Y	1157	1176	1	1	8	189
						1273	9									
01	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	698	1	3055	3	Y	1211	1243	1			157
						1332	9									
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	644	1	2775	3	Y	995	1015	1			137
						1095	9									
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	825	1	3522	3	Y	1207	1170	1			174
						1328	9									
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	760	1	3279	3	Y	970	1017	1			127
						1067	9									
*05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1031	1	3240	3	Y	1246	1241	1			132
						1371	9									
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384																
12	13423 X	9059	-0-	-4364	-0-	1176	1	5516	3	Y	2152	2206	1	1	8	341
						2367	9									
01	19220 X	7139	-0-	-12081	-0-	1375	1	4082	3	Y	1529	1644	1			226
						1682	9									
02	17360 X	5507	-0-	-11853	-0-	804	1	3372	3	Y	1210	1248	1			188
						1331	9									
03	19220 X	6397	-0-	-12823	-0-	885	1	3728	3	Y	1622	1575	1			235
						1784	9									
04	10980 X	6047	-0-	-4933	-0-	869	1	3547	3	Y	1483	1530	1			188
						1631	9									
*05	9052 X	4694	-0-	-4358	-0-	827	1	2258	3	Y	1463	1518	1			133
						1609	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11315 X	5495	-0-	-5820	-0-	927	1	3138	3	Y	1300	1433	1	195
01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	1430	9							
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	60	1	135
						972	1	11248	3	Y	4994	4885	1	244
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	5493	9							
						2337	1	11756	3	Y	2633	2446	1	431
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2896	9							
						2968	1	11248	3	Y	149	412	1	168
*05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	164	9							
						2089	1	8898	3	Y	97	227	1	38
						107	9							
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
12	43710 X	35202	-0-	-8508	-0-	2045	1	27353	3	Y	5276	4884	0	153
						5804	9					4	8	
01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786	1	119	3	Y	13	13	0	48
						14	9							
02	32816 X	201	-0-	-32615	-0-	11	1	135	3	Y	50	30	0	8
						55	9							
03	36332 X	93	-0-	-36239	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	8	1	-0-
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-			-0-
05	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-			-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
12	18414 X	13592	-0-	-4822	-0-	775	1	10239	3	Y	2344	2165	0	70
						2578	9					1	8	
01	15810 X	1964	-0-	-13846	-0-	677	1	1042	3	Y	223	213	0	31
						245	9							
02	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	1184	1	14935	3	Y	5080	4487	0	231
						5588	9							
*03	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	2333	1	18992	3	Y	5813	5581	0	219
						6394	9							
04	13830 X	254	-0-	-13576	-0-	26	1	30	3	Y	180	174	0	3
						198	9							
*05	14353 X	5971	-0-	-8382	-0-	629	1	3816	3	Y	1387	1220	0	69
						1526	9							
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544														
12	16430 X	15022	-0-	-1408	-0-	824	1	11100	3	Y	2816	2573	0	95
						3098	9					2	8	
01	16368 X	7652	-0-	-8716	-0-	719	1	5200	3	Y	1575	1485	0	120
						1733	9							
02	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1103	1	13180	3	Y	3901	3570	0	129
						4291	9							
*03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1326	1	9656	3	Y	3119	2922	0	186
						3431	9							
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1731	1	11849	3	Y	3596	3378	0	95
						3956	9							
*05	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	1495	1	9330	3	Y	3177	2937	0	99
						3495	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	596 X	596	-0-	-0-	-0-	315	1	281	9	Y	255	280	1		34
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	364	1	263	9	Y	239	247	1		26
02	3808 X	1129	-0-	-2679	-0-	291	1	432	3	Y	369	357	1		38
						406	9								
03	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	503	1	1303	3	Y	639	597	1		80
						703	9								
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	294	1	1018	3	Y	384	405	1		59
						422	9								
*05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	331	1	900	3	Y	366	371	1		54
						403	9								
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816															
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	856	1	1863	3	Y	912	1022	1		104
						1003	9								
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	988	1	1359	3	Y	895	783	1		216
						985	9								
02	3696 X	2519	-0-	-1177	-0-	514	1	1015	3	Y	900	934	1		182
						990	9								
03	4154 X	1648	-0-	-2506	-0-	312	1	640	3	Y	633	565	1		250
						696	9								
04	4020 X	2982	-0-	-1038	-0-	402	1	1539	3	Y	946	1112	1		84
						1041	9								
*05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	502	1	1629	3	Y	1011	936	1		159
						1112	9								
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
12	14508 X	13579	-0-	-929	-0-	643	1	8739	3	Y	3815	3450	0	306	144
						4197	9					1	8		
01	13361 X	12775	-0-	-586	-0-	561	1	8831	3	Y	3075	2952	0	99	168
						3383	9								
02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	569	1	6878	3	Y	3187	2943	0	317	95
						3506	9								
*03	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1138	1	8414	3	Y	2519	2402	0	101	111
						2771	9								
04	10470 X	10156	-0-	-314	-0-	1015	1	6823	3	Y	2107	2006	0	168	44
						2318	9								
*05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1138	1	7124	3	Y	2348	2166	0	151	75
						2583	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359															
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	
12	19034 X	15710	-0-	-3324	-0-	848 3155	1 9	11707	3	Y	2868	2658 2 8	204 0	1	82
01	17825 X	12848	-0-	-4977	-0-	741 2164	1 9	9943	3	Y	1967	1863 0	57 0	1	129
02	14980 X	11828	-0-	-3152	-0-	738 2430	1 9	8660	3	Y	2209	2057 0	222 0	1	59
*03	16492 X	4949	-0-	-11543	-0-	504 1377	1 9	3068	3	Y	1252	1158 0	64 0	1	89
04	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	1852 4124	1 9	12578	3	Y	3749	3476 0	243 0	1	119
*05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	1683 3733	1 9	10612	3	Y	3394	3132 0	273 0	1	108
BOYSEN A				WELL #:	4H	RRCID -> 296688			COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL	DEPTH 12751	PERF.12890	- 17589	
12	43927 X	25627	-0-	-18300	-0-	1037 4731	1 9	19859	3	Y	4301	4121 0	258 0	1	44
01	41943 X	19102	-0-	-22841	-0-	630 2588	1 9	15884	3	Y	2353	2076 0	235 0	1	86
02	36204 X	16378	-0-	-19826	-0-	92 2831	1 9	13455	3	Y	2574	2302 0	260 0	1	98
*03	35371 X	16532	-0-	-18839	-0-	144 2510	1 9	13878	3	Y	2282	2145 0	191 0	1	44
04	28260 X	13189	-0-	-15071	-0-	444 1929	1 9	10816	3	Y	1754	1736 0			62
*05	25637 X	15022	-0-	-10615	-0-	774 2505	1 9	11743	3	Y	2277	1970 0	288 0	1	81
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 296689			COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL	DEPTH 12782	PERF.12845	- 21736	
12	66464 X	54854	-0-	-11610	-0-	1874 8930	1 9	44050	3	Y	8118	7695 0	564 0	1	87
01	66464 X	42776	-0-	-23688	-0-	1139 6182	1 9	35455	3	Y	5620	5096 0	449 0	1	162
02	52500 X	33922	-0-	-18578	-0-	196 5163	1 9	28563	3	Y	4694	4201 0	478 0	1	177
*03	58125 X	35014	-0-	-23111	-0-	260 4963	1 9	29791	3	Y	4512	4224 0	373 0	1	92
04	53070 X	30047	-0-	-23023	-0-	994 4271	1 9	24782	3	Y	3883	3862 0			113
*05	54839 X	29621	-0-	-25218	-0-	1543 4164	1 9	23914	3	Y	3785	3312 0	461 0	1	125
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 296690			COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL	DEPTH 12794	PERF.12835	- 20240	
12	69285 X	49605	-0-	-19680	-0-	1729 6980	1 9	40896	3	Y	6345	6294 0	187 0	1	67
01	69285 X	37134	-0-	-32151	-0-	1051 4730	1 9	31353	3	Y	4300	3903 0	341 0	1	123
02	52948 X	28310	-0-	-24638	-0-	172 3948	1 9	24190	3	Y	3589	3199 0	373 0	1	140
*03	50499 X	29247	-0-	-21252	-0-	240 3680	1 9	25327	3	Y	3345	3134 0	284 0	1	67
04	48870 X	24730	-0-	-24140	-0-	853 3134	1 9	20743	3	Y	2849	2830 0			86
*05	49600 X	24405	-0-	-25195	-0-	1326 3033	1 9	20046	3	Y	2757	2414 0	338 0	1	91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	69285 X	51566	-0-	-17719	-0-	1541 1	41962 3	Y	7330	6949 0	270 1	112			
01	68138 X	46070	-0-	-22068	-0-	8063 9	39873 3	Y	4782	4324 0	428 1	142			
02	46928 X	36652	-0-	-10276	-0-	937 1	32676 3	Y	3409	3025 0	388 1	138			
*03	51956 X	35921	-0-	-16035	-0-	5260 9	31843 3	Y	3513	3290 0	290 1	71			
04	49890 X	30595	-0-	-19295	-0-	226 1	26192 3	Y	3023	3005 0		89			
*05	51553 X	29986	-0-	-21567	-0-	3750 9	25085 3	Y	2951	2581 0	361 1	98			
						214 1									
						3864 9									
						1078 1									
						3325 9									
						1655 1									
						3246 9									
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613															
12	46500 X	23405	-0-	-23095	-0-	927 1	18523 3	Y	3595	3442 0	230 1	38			
01	43400 X	18244	-0-	-25156	-0-	3955 9	14802 3	Y	2617	2345 0	226 1	84			
02	29204 X	14317	-0-	-14887	-0-	563 1	12033 3	Y	2002	1804 0	211 1	71			
*03	30659 X	14789	-0-	-15870	-0-	2879 9	12305 3	Y	2141	2003 0	165 1	44			
04	25080 X	13521	-0-	-11559	-0-	82 1	10564 3	Y	2311	2294 0		61			
*05	23405 X	13508	-0-	-9897	-0-	2202 9	10569 3	Y	2048	1809 0	237 1	63			
						129 1									
						2355 9									
						415 1									
						2542 9									
						686 1									
						2253 9									
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SHUT IN	131310	-0-	131310	131310	97715 3	33595 9	Y	30541	29997 0	452 1	92			
*03	SHUT IN	296965	-0-	296965	428275	1249 1	217922 3	Y	70722	70543 0	115 1	156			
04	610835 X	182560	-0-	-428275	-0-	77794 9	133930 3	Y	43171	43110 0		217			
*05	166315 X	128803	-0-	-37512	-0-	1142 1	93382 3	Y	29810	29655 0	128 1	244			
						47488 9									
						2630 1									
						32791 9									
H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13245 - 21048															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SHUT IN	119832	-0-	119832	119832	90084 3	29748 9	Y	27044	26520 0	436 1	88			
*03	SHUT IN	267415	-0-	267415	387247	200664 3	66751 9	Y	60683	60517 0	110 1	144			
04	543793 X	156546	-0-	-387247	-0-	117925 3	38621 9	Y	35110	35057 0		197			
*05	156519 X	97572	-0-	-58947	-0-	74366 3	23206 9	Y	21096	20978 0	117 1	198			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	559120 X	208815	-0-	-350305	-0-	269 38129	1 9	170417	3	Y	34663	34663	0		-0-
01	189782 X	125358	-0-	-64424	-0-	622 20250	1 9	104486	3	Y	18409	18409	0		-0-
02	171416 X	101691	-0-	-69725	-0-	13 16827	1 9	84851	3	Y	15297	14959	0	219 1	119
*03	213342 X	115058	-0-	-98284	-0-	24 15993	1 9	99041	3	Y	14539	14450	0	50 1	158
04	206460 X	91385	-0-	-115075	-0-	450 14990	1 9	75945	3	Y	13627	13622	0	163 1	-0-
*05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465 12564	1 9	65105	3	Y	11422	11403	0	15 1	4
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246															
12	607661 X	244960	-0-	-362701	-0-	281 55945	1 9	188734	3	Y	50859	50857	0		14
01	213342 X	160511	-0-	-52831	-0-	649 33825	1 9	126037	3	Y	30750	30746	0	15 1	3
02	192696 X	116707	-0-	-75989	-0-	15 25121	1 9	91571	3	Y	22837	22482	0	233 1	125
*03	213342 X	104089	-0-	-109253	-0-	25 20512	1 9	83552	3	Y	18647	18647	0	52 1	73
04	206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450 18198	1 9	71014	3	Y	16544	16544	0	73 1	-0-
*05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465 15908	1 9	59552	3	Y	14462	14462	0		-0-
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910															
12	82212 X	38795	-0-	-43417	-0-	1705 8307	1 9	28783	3	Y	7552	6810 8 8	0	879 1	77
01	69378 X	31797	-0-	-37581	-0-	1746 6777	1 9	23274	3	Y	6161	5785	0	348 1	105
02	56504 X	28728	-0-	-27776	-0-	1272 6239	1 9	21217	3	Y	5672	5275	0	343 1	159
*03	54901 X	25246	-0-	-29655	-0-	1560 5467	1 9	18219	3	Y	4970	4337	0	706 1	86
04	45840 X	30866	-0-	-14974	-0-	1793 6074	1 9	22999	3	Y	5522	5344	0	135 1	129
*05	38781 X	26824	-0-	-11957	-0-	1652 4868	1 9	20304	3	Y	4425	3965	0	469 1	120
KRAUSE B-STRENG A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893															
12	915770 X	197060	-0-	-718710	-0-	419 44224	1 9	152417	3	Y	40204	40204	0	79 1	-0-
01	167555 X	132932	-0-	-34623	-0-	407 28420	1 9	104105	3	Y	25836	25107	0	673 1	56
02	151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	1457 24871	1 9	94480	3	Y	22610	22197	0	421 1	48
*03	167555 X	98351	-0-	-69204	-0-	484 20708	1 9	77159	3	Y	18825	18732	0	116 1	25
04	162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	217 20650	1 9	80468	3	Y	18773	18731	0	33 1	34
*05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	879 19984	1 9	77223	3	Y	18167	18014	0	91 1	96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
KRAUSE B-STRENK A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297880	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.	12649	- 24394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	814170 X	178834	-0-	-635336	-0-			395 1	140875 3	Y		34149	33635 0	415 1			192	
01	164114 X	126808	-0-	-37306	-0-			37564 9										
02	148232 X	111141	-0-	-37091	-0-			383 1	100098 3	Y		23934	23001 0	1054 1			71	
*03	167555 X	98904	-0-	-68651	-0-			26327 9										
								1358 1	87812 3	Y	19974	19573 0	426 1		46			
04	162150 X	91372	-0-	-70778	-0-			21971 9										
								483 1	78075 3	Y	18496	18410 0	109 1		23			
*05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-			20346 9										
								199 1	73475 3	Y	16089	16089 0	23 1		-0-			
								17698 9										
								768 1	67436 3	Y		15006	15006 0				-0-	
								16507 9										
MUIR D				WELL #:	14H	RRCID ->	297883	COMPL. DATE	03/10/2025	TOTAL	DEPTH	13092	PERF.	12910	- 19260			
12	577803 X	221165	-0-	-356638	-0-			267 1	178442 3	Y		38596	38593 0				25	
01	204538 X	146486	-0-	-58052	-0-			42456 9										
02	184744 X	108624	-0-	-76120	-0-			616 1	121450 3	Y		22200	22194 0	26 1			5	
*03	213342 X	101372	-0-	-111970	-0-			24420 9										
								14 1	90157 3	Y	16775	16469 0	203 1		108			
04	206460 X	80634	-0-	-125826	-0-			18453 9										
								23 1	86007 3	Y	13947	13884 0	45 1		126			
*05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-			15342 9										
								450 1	65638 3	Y	13224	13224 0	126 1		-0-			
								14546 9										
								465 1	52435 3	Y		10443	10429 0	11 1			3	
								11487 9										
MUIR D				WELL #:	13H	RRCID ->	297884	COMPL. DATE	04/16/2024	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297885	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13348	PERF.	13020	- 25161			
12	1117190 X	401804	-0-	-715386	-0-			309 1	303704 3	Y		88901	88869 0	32 8			-0-	
01	343015 X	283921	-0-	-59094	-0-			97791 9										
02	309820 X	260791	-0-	-49029	-0-			575 1	215833 3	Y		61375	61375 0				-0-	
*03	343015 X	189779	-0-	-153236	-0-			67513 9										
								1909 1	198799 3	Y	54621	53861 0	454 1		306			
04	331950 X	153170	-0-	-178780	-0-			60083 9										
								465 1	142696 3	Y	42380	41801 0	852 1		33			
*05	343015 X	146697	-0-	-196318	-0-			46618 9										
								450 1	114407 3	Y	34830	34830 0	33 1		-0-			
								38313 9										
								465 1	109599 3	Y		33303	33213 0	75 1			15	
								36633 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	659531 X	237226	-0-	-422305	-0-	180	1	178140	3	Y	53551	53359	0	61
						58906	9					19	8	
01	182249 X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292	0	-0-
						37721	9					61	1	
02	164612 X	121142	-0-	-43470	-0-	929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	333
						26582	9					495	1	
*03	182249 X	88580	-0-	-93669	-0-	465	1	65986	3	Y	20117	20066	0	3
						22129	9					381	1	
04	176370 X	77066	-0-	-99304	-0-	450	1	57128	3	Y	17716	17716	0	-0-
						19488	9					3	1	
*05	182249 X	79425	-0-	-102824	-0-	465	1	65599	3	Y	12146	10755	0	229
						13361	9					1162	1	
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798														
*12	35960 X	10135	-0-	-25825	-0-	202	1	8529	3	Y	1276	1168	0	34
						1404	9					131	1	
*01	22258 X	8579	-0-	-13679	-0-	213	1	7023	3	Y	1221	1121	0	19
						1343	9					115	1	
*02	19292 X	14653	-0-	-4639	-0-	240	1	11397	3	Y	2742	2245	0	38
						3016	9					478	1	
*03	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	302	1	25756	3	Y	6509	6362	0	85
						7160	9					100	1	
*04	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	580	1	21272	3	Y	4666	4560	0	86
						5133	9					105	1	
*05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	69
						5367	9					96	1	
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480														
12	402426 X	151524	-0-	-250902	-0-	186	1	118187	3	Y	30137	30134	0	21
						33151	9							
01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	430	1	80290	3	Y	17324	17319	0	4
						19056	9					22	1	
02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	7	1	45508	3	Y	10025	9940	0	30
						11028	9					59	1	
*03	135098 X	64534	-0-	-70564	-0-	16	1	52660	3	Y	10780	10656	0	142
						11858	9					12	1	
04	130740 X	56637	-0-	-74103	-0-	450	1	45848	3	Y	9399	9399	0	-0-
						10339	9					142	1	
*05	135098 X	65648	-0-	-69450	-0-	465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	94
						9763	9					367	1	
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499														
12	378146 X	141010	-0-	-237136	-0-	170	1	110331	3	Y	27735	27729	0	46
						30509	9							
01	135098 X	90395	-0-	-44703	-0-	622	1	72418	3	Y	15777	15766	0	10
						17355	9					47	1	
02	122024 X	43426	-0-	-78598	-0-	13	1	34799	3	Y	7831	7740	0	32
						8614	9					69	1	
*03	135098 X	60177	-0-	-74921	-0-	24	1	48865	3	Y	10262	10162	0	119
						11288	9					13	1	
04	130740 X	54418	-0-	-76322	-0-	450	1	43839	3	Y	9208	8977	0	18
						10129	9					332	1	
*05	135098 X	63478	-0-	-71620	-0-	465	1	54719	3	Y	7540	7072	0	95
						8294	9					391	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641														
M	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
12	416053 X	158157	-0-	-257896	-0-	194	1	122734	3	Y	32026	32020	0	47
						35229	9							
01	131843 X	110468	-0-	-21375	-0-	449	1	88766	3	Y	19321	19301	0	17
						21253	9							
02	119084 X	67805	-0-	-51279	-0-	8	1	54494	3	Y	12094	12048	0	16
						13303	9							
*03	131843 X	79834	-0-	-52009	-0-	17	1	65558	3	Y	12963	12917	0	55
						14259	9							
04	127590 X	62676	-0-	-64914	-0-	450	1	49820	3	Y	11278	11278	0	-0-
						12406	9							
*05	131843 X	59813	-0-	-72030	-0-	465	1	48602	3	Y	9769	9769	0	-0-
						10746	9							
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371														
12	247881 X	247881	-0-	-0-	-0-	366	1	216730	3	Y	27986	27932	0	293
						30785	9							
01	193522 X	193522	-0-	-0-	-0-	319	1	171018	3	Y	20168	20141	0	157
						22185	9							
02	155652 X	132946	-0-	-22706	-0-	305	1	117875	3	Y	13424	12631	0	112
						14766	9							
*03	172329 X	136633	-0-	-35696	-0-	436	1	120838	3	Y	13963	13773	0	41
						15359	9							
04	166770 X	110993	-0-	-55777	-0-	302	1	98192	3	Y	11363	11363	0	41
						12499	9							
*05	172329 X	104794	-0-	-67535	-0-	325	1	93410	3	Y	10054	10052	0	17
						11059	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	158032	-0-	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	36284	35548	0	124
*03	SHUT IN	304871	-0-	304871	462903	227147	3	77724	9	Y	70658	70475	0	159
04	668247 X	205344	-0-	-462903	-0-	154674	3	50670	9	Y	46064	45994	0	229
*05	164053 X	164053	-0-	-0-	-0-	122755	3	41298	9	Y	37544	37352	0	285
KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234														
12	845418 X	191395	-0-	-654023	-0-	358	1	149670	3	Y	37606	37606	0	-0-
						41367	9							
01	145142 X	133861	-0-	-11281	-0-	348	1	107178	3	Y	23941	23941	0	-0-
						26335	9							
02	135134 X	135134	-0-	-0-	-0-	1672	1	106273	3	Y	24717	24415	0	35
						27189	9							
*03	145142 X	125353	-0-	-19789	-0-	606	1	99045	3	Y	23365	22395	0	262
						25702	9							
04	140460 X	114358	-0-	-26102	-0-	248	1	90596	3	Y	21376	21115	0	211
						23514	9							
*05	145142 X	108052	-0-	-37090	-0-	968	1	84400	3	Y	20622	20443	0	113
						22684	9							
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	198655 X	198655	-0-	-0-	-0-	316	1	174259	3	Y	21891	21879	0	12 8 15
						24080	9							
01	185132 X	165253	-0-	-19879	-0-	275	1	146029	3	Y	17226	17226	0	8 1 7
						18949	9							
02	167216 X	113773	-0-	-53443	-0-	266	1	101065	3	Y	11311	10807	0	440 1 71
						12442	9							
*03	185132 X	123506	-0-	-61626	-0-	388	1	107199	3	Y	14472	14369	0	152 1 22
						15919	9							
04	179160 X	94384	-0-	-84776	-0-	251	1	82591	3	Y	10493	10493	0	22
						11542	9							
*05	185132 X	89635	-0-	-95497	-0-	274	1	79152	3	Y	9281	9246	0	14 1 43
						10209	9							
WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611														
12	28241 X	23965	-0-	-4276	-0-	1396	1	17329	3	Y	4764	4928	1	1 8 673
						5240	9							
01	28241 X	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4	0	4162 1 771
02	25508 X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962	1	541
03	28241 X	15378	-0-	-12863	-0-	106	1	11410	3	Y	3511	3779	1	273
						3862	9							
04	26160 X	14791	-0-	-11369	-0-	1556	1	9759	3	Y	3160	3202	1	231
						3476	9							
*05	23963 X	15320	-0-	-8643	-0-	1984	1	9758	3	Y	3253	2998	1	486
						3578	9							
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
12	707131 X	227163	-0-	-479968	-0-	185565	3	41598	9	Y	37816	37590	0	196 1 99
												1	8	
01	235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	187 1 88
02	213136 X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0	121
*03	235972 X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	559 1 145
*04	228360 X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	175 1 7
*05	227168 X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	299 1 91
LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
12	430883 X	103602	-0-	-327281	-0-	702	1	83047	3	Y	18048	17764	0	243 1 124
						19853	9					1	8	
01	99789 X	66779	-0-	-33010	-0-	193	1	54966	3	Y	10564	10497	0	158 1 33
						11620	9							
02	90132 X	52558	-0-	-37574	-0-	174	1	42764	3	Y	8745	8724	0	54
						9620	9							
*03	230268 X	40258	-0-	-190010	-0-	1797	1	33662	3	Y	4363	3975	0	345 1 97
						4799	9							
04	222840 X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	594 1 112
						671	9							
*05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	402 1 90
						4124	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 #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993																
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		
12	399782 X	97572	-0-	-302210	-0-	608 20244	1 9	76720	3	Y	18404	18179	0	200	1	99
01	87544 X	67952	-0-	-19592	-0-	167 13041	1 9	54744	3	Y	11855	11788	0	133	1	33
02	79072 X	45139	-0-	-33933	-0-	145 9081	1 9	35913	3	Y	8255	8241	0			47
*03	205964 X	38433	-0-	-167531	-0-	1699 4723	1 9	32011	3	Y	4294	3895	0	347	1	99
*04	199320 X	39189	-0-	-160131	-0-	4100 734	1 9	34355	3	Y	667	2	0	642	1	122
*05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-	4069 4552	1 9	28801	3	Y	4138	3830	0	357	1	73
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032																
12	242447 X	242447	-0-	-0-	-0-	358 32879	1 9	209210	3	Y	29890	29875	0	15	8	25
01	201849 X	201849	-0-	-0-	-0-	312 25517	1 9	176020	3	Y	23197	23197	0	14	1	11
02	173712 X	157441	-0-	-16271	-0-	367 15662	1 9	141412	3	Y	14238	13552	0	600	1	97
*03	192324 X	128907	-0-	-63417	-0-	404 17436	1 9	111067	3	Y	15851	14855	0	878	1	215
04	186120 X	112286	-0-	-73834	-0-	297 15593	1 9	96396	3	Y	14175	14175	0			215
*05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-	339 13857	1 9	97543	3	Y	12597	12537	0	136	1	139
KICKENDAHL UNIT 1-0EHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	381619	-0-	381619	381619	334726	3	46893	9	Y	42630	42592	0	12	1	26
*03	679491 X	297872	-0-	-381619	-0-	262596	3	35276	9	Y	32069	32064	0			31
04	384570 X	299731	-0-	-84839	-0-	267160	3	32571	9	Y	29610	29604	0			37
*05	228541 X	228541	-0-	-0-	-0-	205033	3	23508	9	Y	21371	21363	0			45
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	26969	-0-	26969	26969	20904	3	6065	9	Y	5514	5364	0	92	1	58
*03	SHUT IN	246766	-0-	246766	273735	187676	3	59090	9	Y	53718	53595	0	90	1	91
04	SHUT IN	226745	-0-	226745	500480	171502	3	55243	9	Y	50221	50146	0			166
*05	SHUT IN	148761	-0-	148761	649241	110045	3	38716	9	Y	35196	35117	0	164	1	81
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	29654	-0-	29654	29654	136 6689	1 9	22829	3	Y	6081	6001	0	49	1	31
*03	SHUT IN	334736	-0-	334736	364390	1473 77686	1 9	255577	3	Y	70624	70559	0	48	1	48
04	SHUT IN	252345	-0-	252345	616735	1668 57734	1 9	192943	3	Y	52485	52445	0			88
*05	SHUT IN	209826	-0-	209826	826561	1584 45720	1 9	162522	3	Y	41564	41522	0	87	1	43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	* M	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	20976	-0-	20976	20976	15249	3	5727	9	Y	5206	5154	0	20
*03	SHUT IN	195937	-0-	195937	216913	141282	3	54655	9	Y	49686	49642	0	32
04	SHUT IN	212028	-0-	212028	428941	156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0	58
*05	SHUT IN	150622	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	28
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	25288	-0-	25288	25288	17648	3	7640	9	Y	6945	6842	0	40
*03	SHUT IN	296418	-0-	296418	321706	207251	3	89167	9	Y	81061	80940	0	72
04	SHUT IN	298057	-0-	298057	619763	213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0	194
*05	SHUT IN	243249	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0	107
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	29177	-0-	29177	29177	23022	3	6155	9	Y	5595	5483	0	43
*03	SHUT IN	308999	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	59550	0	67
04	SHUT IN	246114	-0-	246114	584290	195247	3	50867	9	Y	46243	46187	0	124
*05	SHUT IN	210113	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	61
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	35090	-0-	35090	35090	26841	3	8249	9	Y	7499	7416	0	32
*03	SHUT IN	349709	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	77342	0	51
04	SHUT IN	274171	-0-	274171	658970	208356	3	65815	9	Y	59832	59790	0	93
*05	SHUT IN	234970	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	45
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	289960	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	68704	68589	0	71
*03	630266 X	340306	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	73546	73535	0	82
04	312618 X	312618	-0-	-0-	-0-	239773	3	72845	9	Y	66223	66211	0	94
*05	261643 X	261643	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0	110
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	270350	-0-	270350	270350	208242	3	62108	9	Y	56462	56462	0	-0-
*03	586629 X	316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	61113	61113	0	-0-
04	337688 X	337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	63147	63147	0	-0-
*05	279323 X	279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	51068	51068	0	-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	61204	61052	0	94
*03	633952 X	341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	65952	65938	0	108
04	360015 X	360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	66214	66198	0	124
*05	262910 X	262910	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	48270	48250	0	144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	34981	-0-	34981	34981	27431	3	7550 9	Y	6864	6833 0	19 1	12	
*03	SHUT IN	366900	-0-	366900	401881	289905	3	76995 9	Y	69995	69969 0	19 1	19	
04	SHUT IN	302857	-0-	302857	704738	241424	3	61433 9	Y	55848	55832 0		35	
*05	SHUT IN	264507	-0-	264507	969245	212955	3	51552 9	Y	46865	46849 0	34 1	17	
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	362477	-0-	362477	362477	1408	1	315030 3	Y	41854	41653 0	77 1	124	
						46039	9							
*03	648257 X	285780	-0-	-362477	-0-	1285	1	250301 3	Y	31085	31066 0		143	
						34194	9							
04	368940 X	267549	-0-	-101391	-0-	1171	1	236329 3	Y	27317	27295 0		165	
						30049	9							
*05	231512 X	231512	-0-	-0-	-0-	1163	1	206267 3	Y	21893	21866 0		192	
						24082	9							
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	402180	-0-	402180	402180	347267	3	54913 9	Y	49921	49921 0		-0-	
*03	833879 X	431699	-0-	-402180	-0-	379112	3	52587 9	Y	47806	47806 0		-0-	
04	406650 X	387214	-0-	-19436	-0-	343208	3	44006 9	Y	40005	40005 0		-0-	
*05	286716 X	286716	-0-	-0-	-0-	255595	3	31121 9	Y	28292	28292 0		-0-	
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	244116	-0-	244116	244116	648	1	199171 3	Y	40270	40154 0	80 1	36	
						44297	9							
*05	SHUT IN	406878	-0-	406878	650994	1521	1	320722 3	Y	76941	76888 0	27 1	62	
						84635	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	211705	-0-	211705	211705	187631	3	24074 9	Y	21885	21733 0	105 1	47	
*05	SHUT IN	375396	-0-	375396	587101	334657	3	40739 9	Y	37035	36966 0	35 1	81	
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13736 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	249424	-0-	249424	249424	223131	3	26293 9	Y	23903	23802 0	70 1	31	
*05	SHUT IN	397940	-0-	397940	647364	358374	3	39566 9	Y	35969	35922 0	24 1	54	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
RAYES A-CIACCIO A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	298554	COMPL.	DATE 09/29/2024	TOTAL	DEPTH 13417	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	193031	-0-	193031	193031		158454	3	34577	9	Y	31434	31330	0	72	1	32
*05	SHUT IN	298710	-0-	298710	491741		243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	24	1	132
RAYES A-VASBINDER A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	298558	COMPL.	DATE 12/31/2024	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	214231	-0-	214231	214231		166044	3	48187	9	Y	43806	43629	0	122	1	55
*05	SHUT IN	386027	-0-	386027	600258		310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	41	1	94
OLIVER A				WELL #:	8H	RRCID ->	298653	COMPL.	DATE 09/01/2024	TOTAL	DEPTH 12808	PERF.	12850 - 17477				
*12	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	02 LEASE	10974	01/09/2025										
OLIVER A				WELL #:	10H	RRCID ->	298654	COMPL.	DATE 09/01/2024	TOTAL	DEPTH 12839	PERF.	12867 - 17949				
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	02 LEASE	10974	12/12/2024										
SCHENDEL A				WELL #:	7H	RRCID ->	298658	COMPL.	DATE 09/01/2024	TOTAL	DEPTH 13305	PERF.	13115 - 17792				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378							
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H										WELL #:		1H	RRCID ->	298753	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13295 - 18469
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024																			
WARREN B										WELL #:		5H	RRCID ->	298828	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12750 - 14860
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024																			
WARREN B										WELL #:		6H	RRCID ->	298829	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12760 - 17592
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024																			
SCHENDEL B										WELL #:		13H	RRCID ->	298847	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13375 - 19785
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
EOG RESOURCES, INC.										253162			RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13520 - 18622
BOENING UNIT										WELL #: A 1H									
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	61	4	10	9	N	9				47			
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				47			
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	4	7	9	N	6				53			
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				53			
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4				57			
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	N	11				68			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162														
BRAZZEAL															WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
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														
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		163 1	8148 3			N	617	608 1	5 8	6														
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-		8 4	679 9																					
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-		267 1	6657 3			N	455	448 1	2 8	11														
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		6 4	501 9																					
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		174 1	7291 3			N	403	408 1	1 8	5														
05	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-		5 4	443 9																					
							29 1	5243 3			N	286	287 1	1 8	3														
							4 4	315 9																					
							37 1	1063 3			N	95	97 1		1														
							1 4	105 9																					
							42 1	9059 3			N	557	544 1	1 8	13														
							5 4	613 9																					
CROSSROADS UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
CROSSROADS UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
CROSSROADS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-														
CROSSROADS UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847														
12	7006 X	1284	-0-	-5722	-0-		233 1	61 3			Y	889	827 0		149														
01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-		12 4	978 9																					
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-		306 1	90 3			Y	1027	1024 0	1 8	151														
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-		13 4	1130 9																					
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		238 1	1029 3			Y	1177	1164 0	1 8	163														
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		14 4	1295 9																					
							290 1	3271 3			Y	1060	986 0	1 8	236														
							16 4	1166 9																					
							290 1	3135 3			Y	1117	1193 0	1 8	159														
							18 4	1229 9																					
							298 1	2021 3			Y	813	813 0	1 8	158														
							14 4	894 9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1829 X	1313	-0-	-516	-0-	231 1	63 3	Y	914	842 0	2 8		153	
						14 4	1005 9							
01	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	278 1	53 3	Y	668	722 0	1 8		98	
						10 4	735 9							
02	3640 X	2557	-0-	-1083	-0-	213 1	1771 3	Y	512	538 0	1 8		71	
						10 4	563 9							
03	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	234 1	1869 3	Y	938	799 0	1 8		209	
						13 4	1032 9							
04	3720 X	1521	-0-	-2199	-0-	240 1	793 3	Y	436	583 0			62	
						8 4	480 9							
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	194 1	2622 3	Y	522	482 0	1 8		101	
						11 4	574 9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461														
12	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	201 1	20 3	Y	292	274 0	1 8		49	
						6 4	321 9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	291 1	822 3	Y	228	243 0			34	
						4 4	251 9							
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 1	99 3	Y	206	211 0			29	
						4 4	227 9							
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233 1	1400 3	Y	124	125 0			28	
						3 4	136 9							
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	239 1	724 3	Y	54	74 0			8	
						2 4	59 9							
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 1	1800 3	Y	242	202 0	1 8		47	
						6 4	266 9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097														
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	254 1	6455 3	Y	567	523 0	2 8		95	
						13 4	624 9							
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	60 1	1442 3	Y	176	245 0			26	
						7 4	194 9							
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	235 1	1606 3	Y	611	551 0	1 8		85	
						12 4	672 9							
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	365 1	534 3	Y	499	472 0	1 8		111	
						11 4	549 9							
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	412 1	2096 3	Y	451	497 0	1 8		64	
						12 4	496 9							
05	6231 X	1550	-0-	-4681	-0-	375 1	618 3	Y	495	462 0	1 8		96	
						12 4	545 9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586														
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	204 1	56 3	Y	806	774 0	1 8		135	
						12 4	887 9							
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	275 1	4866 3	Y	620	663 0	1 8		91	
						11 4	682 9							
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	189 1	4295 3	Y	704	696 0	1 8		98	
						12 4	774 9							
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	287 1	3034 3	Y	808	725 0	1 8		180	
						12 4	889 9							
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	299 1	2740 3	Y	1068	1095 0	1 8		152	
						17 4	1175 9							
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	221 1	2345 3	Y	991	950 0	1 8		192	
						16 4	1090 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
WILLIS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 291222		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407				
12	3131 X	3121	-0-	-10	-0-	203	1	2259	3	Y	592	564	0	46
						8	4	651	9					
01	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185	1	1921	3	Y	578	576	0	47
						18	4	636	9					
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192	1	1782	3	Y	570	572	0	44
						8	4	627	9					
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159	1	1641	3	Y	589	603	0	29
						9	4	648	9					
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	194	1	1698	3	Y	638	633	0	33
						10	4	702	9					
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	225	1	1824	3	Y	574	573	0	32
						10	4	631	9					
WILLIS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 291248		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303				
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	328	1	2288	3	Y	77	74	0	6
						2	4	85	9					
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	240	1	1607	3	Y	83	82	0	7
						2	4	91	9					
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264	1	1760	3	Y	89	89	0	7
						2	4	98	9					
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	259	1	1811	3	Y	177	175	0	9
						2	4	195	9					
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	3	Y	134	136	0	7
						3	4	147	9					
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	237	1	1774	3	Y	137	136	0	8
						3	4	151	9					
WILLIS UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 291249		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335				
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	125	1	423	3	Y	190	181	0	15
						2	4	209	9					
01	744 N	381	-0-	-363	-0-	144	1	98	3	Y	125	130	0	10
						1	4	138	9					
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	196	1	2	3	Y	12	21	0	1
						13	9							
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	225	1	11	3	Y	98	94	0	5
						1	4	108	9					
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	240	1	3	3	Y	27	31	0	1
						30	9							
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	1			Y	-0-	1	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. HALEN A															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162															CNTY: KARNES														
															WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		12	1 3995	3	Y	973	922	0	2	8	65																												
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		24	1 4555	3	Y	942	971	0	1	8	35																												
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		8	4 1036	9		772	777	0	1	8	29																												
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		15	1 3758	3	Y	862	869	0	2	8	20																												
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		9	4 849	9		789	786	0	1	8	22																												
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		25	1 4213	3	Y	870	870	0	1	8	21																												
							9	4 948	9																																			
							19	1 4026	3	Y																																		
							8	4 868	9																																			
							23	1 4462	3	Y																																		
							9	4 957	9																																			
SANDIES CREEK A															WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968																													
12	3751 X	2166	-0-	-1585	-0-		123	1 1186	3	Y	763	576	0	1	8	321																												
01	3751 X	2563	-0-	-1188	-0-		18	4 839	9		814	1004	0			131																												
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		141	1 1511	3	Y	742	684	0			189																												
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		16	4 895	9		847	844	0			192																												
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		140	1 1504	3	Y	830	818	0			204																												
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		13	4 816	9		822	818	0			208																												
							160	1 1613	3	Y																																		
							13	4 932	9																																			
							152	1 1677	3	Y																																		
							14	4 913	9																																			
							161	1 1789	3	Y																																		
							17	4 904	9																																			
SANDIES CREEK G															WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667																													
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-		111	1 1579	3	Y	753	535	0			317																												
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-		13	4 828	9		729	929	0			117																												
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		115	1 1617	3	Y	586	554	0			149																												
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		12	4 802	9		690	682	0			157																												
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		109	1 1539	3	Y	726	704	0			179																												
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		9	4 645	9		717	715	0			181																												
							129	1 1590	3	Y																																		
							9	4 759	9																																			
							128	1 1621	3	Y																																		
							11	4 799	9																																			
							136	1 1766	3	Y																																		
							12	4 789	9																																			
SANDIES CREEK H															WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279																													
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		171	1 1325	3	Y	760	564	0	1	8	320																												
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		15	4 836	9		836	1021	0	1	8	134																												
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		169	1 1555	3	Y	742	686	0	1	8	189																												
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		14	4 920	9		840	837	0	1	8	191																												
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		163	1 1394	3	Y	839	823	0	1	8	206																												
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		11	4 816	9		871	856	0	1	8	220																												
							190	1 1535	3	Y																																		
							12	4 924	9																																			
							193	1 1483	3	Y																																		
							13	4 923	9																																			
							185	1 1643	3	Y																																		
							14	4 958	9																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750															
//CONT.// 253162															
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	29 1	2328 3	7 4	501 9	Y	455	359 0	1 8		118
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35 1	2237 3	4 4	173 9	Y	157	256 0			19
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2256 3	4 4	124 9	Y	113	118 0			14
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	43 1	2638 3	4 4	134 9	Y	122	127 0			9
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	36 1	2963 3	6 4	172 9	Y	156	152 0			13
05	3100 N	3158	-0-	58	58	35 1	2941 3	4 4	178 9	Y	162	163 0			12
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	178 1	1140 3	13 4	911 9	Y	828	546 0	1 8		348
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184 1	1212 3	12 4	877 9	Y	797	1016 0	1 8		128
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175 1	1201 3	10 4	758 9	Y	689	641 0			176
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	170 1	1348 3	8 4	705 9	Y	641	671 0			146
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165 1	1312 3	9 4	667 9	Y	606	603 0			149
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	166 1	1412 3	10 4	684 9	Y	622	614 0			157
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	30 1	1210 3	12 4	1558 9	Y	1416	1382 0	2 8		45
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 3	13 4	1733 9	Y	1575	1601 0	1 8		18
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32 1	1217 3	10 4	1366 9	Y	1242	1232 0	1 8		27
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	35 1	1414 3	12 4	1338 9	Y	1216	1229 0	1 8		13
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	34 1	1365 3	13 4	1357 9	Y	1234	1228 0			19
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	33 1	1476 3	13 4	1394 9	Y	1267	1264 0			22
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 3	11 4	1191 9	Y	1083	1058 0	2 8		35
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	11 4	1156 9	Y	1051	1072 0	2 8		12
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	9 4	1026 9	Y	933	924 0	1 8		20
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 1	2797 3	12 4	1109 9	Y	1008	1016 0	1 8		11
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	32 1	2620 3	12 4	999 9	Y	908	904 0	1 8		14
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 1	2462 3	12 4	937 9	Y	852	850 0	1 8		15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. COOPER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	8H	RRCID	-> 292556	COMPL.	DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11956	- 16915				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	844 X	844	-0-	-0-		-0-	12	1 4	113 707	3 9	Y	643	523 0	1 8			166
01	928 X	928	-0-	-0-		-0-	14	1 4	134 768	3 9	Y	698	781 0				83
02	830 X	830	-0-	-0-		-0-	10	1 4	119 690	3 9	Y	627	632 0				78
03	802 X	802	-0-	-0-		-0-	16	1 4	112 663	3 9	Y	603	638 0				43
04	1027 X	1027	-0-	-0-		-0-	16	1 4	136 862	3 9	Y	784	764 0				63
05	1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	13 20 8	4 1 4	862 992 431	9 3 9	Y	392	425 0				30
SANDIES CREEK J				WELL #:	9H	RRCID	-> 292559	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 11959	PERF.12096	- 17914				
12	2821 X	626	-0-	-2195		-0-	344	1 4	105 173	3 9	Y	157	121 0	8 8			63
01	2790 X	877	-0-	-1913		-0-	362	1 4	316 196	3 9	Y	178	211 0	2 8			28
02	887 X	887	-0-	-0-		-0-	344	1 4	380 160	3 9	Y	145	135 0	1 8			37
03	875 N	875	-0-	-0-		-0-	409	1 4	338 125	3 9	Y	114	124 0	1 8			26
04	857 N	857	-0-	-0-		-0-	382	1 4	360 112	3 9	Y	102	102 0	1 8			25
05	908 N	908	-0-	-0-		-0-	409	1 4	382 114	3 9	Y	104	102 0	1 8			26
LYNCH UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 292580	COMPL.	DATE 09/03/2018	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.11112	- 16709				
12	5921 X	3727	-0-	-2194		-0-	24	1 4	2880 816	3 9	Y	742	724 0	2 8			24
01	5363 X	4051	-0-	-1312		-0-	26	1 4	3174 844	3 9	Y	767	780 0	2 8			9
02	3976 X	3706	-0-	-270		-0-	23	1 4	2915 762	3 9	Y	693	686 0	1 8			15
03	4371 X	3906	-0-	-465		-0-	25	1 4	3024 849	3 9	Y	772	778 0	1 8			8
04	3930 X	3406	-0-	-524		-0-	23	1 4	2628 747	3 9	Y	679	676 0	1 8			10
05	4092 X	3356	-0-	-736		-0-	21	1 4	2599 728	3 9	Y	662	660 0	1 8			11
BOWERS UNIT				WELL #:	15H	RRCID	-> 292639	COMPL.	DATE 01/11/2022	TOTAL	DEPTH 10927	PERF.10907	- 17709				
12	7511 X	7511	-0-	-0-		-0-	31	1 4	824 6619	3 9	Y	6017	5783 0	2 8			279
01	6741 X	6741	-0-	-0-		-0-	30	1 4	580 6094	3 9	Y	5540	5632 0				187
02	7370 X	7370	-0-	-0-		-0-	22	1 4	805 6509	3 9	Y	5917	5825 0				279
03	8486 X	8486	-0-	-0-		-0-	23	1 4	1065 7362	3 9	Y	6693	6758 0	1 8			213
04	7555 X	7555	-0-	-0-		-0-	20	1 4	855 6641	3 9	Y	6037	6111 0				139
05	6923 X	6923	-0-	-0-		-0-	29	1 4	756 6107	3 9	Y	5552	5475 0				216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. LYNCH UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			30 1	233 3	6 4	903 9	Y	821	804 0	1 8		26																	
01	3100 N	3439	-0-	339	339			50 1	1482 3	14 4	1893 9	Y	1721	1726 0	1 8		20																	
02	2800 N	2680	-0-	-120	219			36 1	1101 3	11 4	1532 9	Y	1393	1381 0	2 8		30																	
03	3100 N	3720	-0-	620	839			43 1	1848 3	16 4	1813 9	Y	1648	1657 0	3 8		18																	
04	4286 X	3447	-0-	-839	-0-			42 1	1735 3	16 4	1654 9	Y	1504	1496 0	3 8		23																	
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-			38 1	1479 3	17 4	1645 9	Y	1495	1489 0	3 8		26																	
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965																																		
12	11718 X	8088	-0-	-3630	-0-			6120 3	19 4	1949 9	Y	1772	1777 0	2 8			80																	
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-			4613 3	16 4	1903 9	Y	1730	1750 0				60																	
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-			5922 3	15 4	1881 9	Y	1710	1715 0				55																	
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-			5676 3	18 4	2294 9	Y	2085	2077 0	1 8			62																	
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-			5262 3	22 4	2207 9	Y	2006	1964 0				104																	
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-			5315 3	21 4	2046 9	Y	1860	1908 0	1 8			55																	
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257																																		
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-			321 1	4333 3	8 4	1089 9	Y	990	946 0	3 8		77																	
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-			305 1	3857 3	8 4	1119 9	Y	1017	1010 0	2 8		82																	
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-			235 1	2882 3	7 4	1004 9	Y	913	922 0	2 8		71																	
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-			325 1	3720 3	8 4	1140 9	Y	1036	1054 0	2 8		51																	
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-			319 1	3413 3	9 4	1067 9	Y	970	969 0	2 8		50																	
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-			354 1	3476 3	10 4	1056 9	Y	960	954 0	2 8		54																	
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450																																		
12	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-			37 1	75 3	14 4	1192 9	Y	1084	952 0	5 8		145																	
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-			35 1	5701 3	20 4	1021 9	Y	928	1008 0	4 8		61																	
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-			26 1	2697 3	12 4	656 9	Y	596	608 0	3 8		46																	
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-			40 1	4743 3	20 4	1156 9	Y	1051	1055 0	5 8		37																	
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-			39 1	4890 3	21 4	976 9	Y	887	873 0	4 8		47																	
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-			42 1	6331 3	31 4	1832 9	Y	1665	1590 0	6 8		116																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 27135 750																																																	
SIMMONS UNIT										//CONT.// 253162																																																	
										WELL #: 7H										RRCID -> 294511										COMPL. DATE 10/27/2018										TOTAL DEPTH 11581										PERF.11756 - 16500									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
12	5704 X	-0-	-0-		-5704	-0-							Y	-0-			20	0		-0-																																							
01	5704 X	847	-0-		-4857	-0-				2	1	593	3	Y	224		194	0	1	8	-29																																						
										6	4	246	9																																														
02	3747 X	3747	-0-		-0-	-0-				75	1	2447	3	Y	1096		1068	0	4	8	53																																						
										19	4	1206	9																																														
03	2511 X	1280	-0-		-1231	-0-				11	1	519	3	Y	674		701	0	1	8	25																																						
										9	4	741	9																																														
04	2297 X	2297	-0-		-0-	-0-				141	1	731	3	Y	1280		1298	0	3	8	4																																						
										17	4	1408	9																																														
05	4872 X	4872	-0-		-0-	-0-				377	1	2232	3	Y	2027		2013	0	7	8	11																																						
										33	4	2230	9																																														
BOWERS UNIT										WELL #: 12H										RRCID -> 294514										COMPL. DATE 01/11/2022										TOTAL DEPTH 10911										PERF.11017 - 18576									
12	7471 X	7399	-0-		-72	-0-				43	1	5089	3	Y	2043		2000	0	5	8	94																																						
										20	4	2247	9																																														
01	7471 X	5625	-0-		-1846	-0-				47	1	3945	3	Y	1471		1512	0	3	8	50																																						
										15	4	1618	9																																														
02	12600 X	5070	-0-		-7530	-0-				37	1	3461	3	Y	1416		1396	0	3	8	67																																						
										14	4	1558	9																																														
03	13950 X	5836	-0-		-8114	-0-				36	1	4017	3	Y	1607		1620	0	3	8	51																																						
										15	4	1768	9																																														
04	12840 X	5862	-0-		-6978	-0-				33	1	4304	3	Y	1373		1390	0	3	8	31																																						
										15	4	1510	9																																														
05	7409 X	6493	-0-		-916	-0-				30	1	4065	3	Y	2155		2099	0	3	8	84																																						
										27	4	2371	9																																														
SIMMONS UNIT										WELL #: 8H										RRCID -> 294515										COMPL. DATE 10/27/2018										TOTAL DEPTH 11489										PERF.11696 - 16466									
12	5518 X	-0-	-0-		-5518	-0-							Y	-0-			13	0		-0-																																							
01	5518 X	229	-0-		-5289	-0-				127	3	1	4	Y	92		80	0		-12																																							
										101	9																																																
02	2393 X	2393	-0-		-0-	-0-				148	1	929	3	Y	1181		1131	0	5	8	57																																						
										17	4	1299	9																																														
03	2449 X	970	-0-		-1479	-0-				125	1	83	3	Y	683		711	0	3	8	26																																						
										11	4	751	9																																														
04	1255 X	1255	-0-		-0-	-0-				284	1	92	3	Y	788		808	0	3	8	3																																						
										12	4	867	9																																														
05	2449 X	1492	-0-		-957	-0-				355	1	187	3	Y	854		850	0	2	8	5																																						
										11	4	939	9																																														
SIMMONS UNIT										WELL #: 9H										RRCID -> 294697										COMPL. DATE 10/27/2018										TOTAL DEPTH 11549										PERF.11652 - 16135									
12	1922 X	-0-	-0-		-1922	-0-							Y	-0-			11	0		-0-																																							
01	1922 X	379	-0-		-1543	-0-				3	1	27	3	Y	314		273	0	1	8	-40																																						
										4	4	345	9																																														
02	3584 X	2783	-0-		-801	-0-				272	1	975	3	Y	1377		1345	0	6	8	66																																						
										21	4	1515	9																																														
03	3968 X	1853	-0-		-2115	-0-				354	1	148	3	Y	1211		1225	0	7	8	45																																						
										19	4	1332	9																																														
04	786 X	786	-0-		-0-	-0-				338	1	69	3	Y	338		380	0	2	8	1																																						
										7	4	372	9																																														
05	3069 X	1011	-0-		-2058	-0-				346	1	66	3	Y	537		532	0	3	8	3																																						
										8	4	591	9																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 11386	
								PERF.11371 - 14432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-	14 1	1520 3	Y	647
						11 4	712 9		
01	2914 X	1333	-0-	-1581	-0-	18 1	847 3	Y	420
						6 4	462 9		
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	77 1	2740 3	Y	1236
						17 4	1360 9		
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	16 1	878 3	Y	657
						10 4	723 9		
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	12 1	922 3	Y	653
						11 4	718 9		
SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529	
								PERF.11665 - 16084	
12	2852 X	815	-0-	-2037	-0-	20 1	43 3	Y	673
						12 4	740 9		
01	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	21 1	1171 3	Y	419
						9 4	461 9		
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	244 1	2071 3	Y	810
						15 4	891 9		
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	344 1	1222 3	Y	964
						19 4	1060 9		
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	388 1	1434 3	Y	1188
						18 4	1307 9		
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	393 1	2045 3	Y	1416
						24 4	1558 9		
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226	
								PERF.11218 - 17017	
12	14B2 EXT	5615	-0-	5615	26880	23 1	4674 3	Y	821
						15 4	903 9		
01	14B2 EXT	4860	-0-	4860	31740	25 1	3911 3	Y	827
						14 4	910 9		
02	35913 X	4173	-0-	-31740	-0-	23 1	3348 3	Y	718
						12 4	790 9		
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	36 1	2718 3	Y	856
						13 4	942 9		
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	21 1	2844 3	Y	788
						14 4	867 9		
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	18 1	3012 3	Y	804
						16 4	884 9		
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 296288		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11931	
								PERF.11875 - 17255	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	17 3	Y	124
						1 4	136 9		
02	T. A.	560	-0-	560	560	16 1	162 3	Y	344
						4 4	378 9		
03	T. A.	1256	-0-	1256	1816	15 1	581 3	Y	594
						7 4	653 9		
04	T. A.	1173	-0-	1173	2989	19 1	716 3	Y	393
						6 4	432 9		
05	T. A.	965	-0-	965	3954	17 1	610 3	Y	303
						5 4	333 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. EMERSON UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019															CAPACITY TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																																								
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-			2	1	1091	3	Y	716	623	0	2	8	178																																								
01	1922	N	1094	-0-	-828	-0-			11	4	788	9																																															
02	1484	N	1014	-0-	-470	-0-			2	1	552	3	Y	484	535	0	1	8	126																																								
03	1891	N	1203	-0-	-688	-0-			8	4	532	9																																															
04	1050	N	811	-0-	-239	-0-			5	1	556	3	Y	405	377	0	1	8	153																																								
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-			7	4	446	9																																															
									6	1	499	3	Y	626	684	0	1	8	94																																								
									9	4	689	9																																															
									2	1	292	3	Y	464	465	0	1	8	92																																								
									7	4	510	9																																															
									1	1	504	3	Y	533	531	0	1	8	93																																								
									9	4	586	9																																															
EMERSON UNIT																				WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554																								
12	2976	X	2723	-0-	-253	-0-			4	1	1951	3	Y	686	603	0	2	8	171																																								
01	2294	X	1243	-0-	-1051	-0-			13	4	755	9																																															
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-			4	1	726	3	Y	457	508	0	1	8	119																																								
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-			10	4	503	9																																															
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-			11	1	602	3	Y	473	412	0	1	8	179																																								
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-			10	4	520	9																																															
									20	1	1850	3	Y	583	674	0	1	8	87																																								
									10	4	641	9																																															
									5	1	1478	3	Y	304	330	0	1	8	60																																								
									7	4	334	9																																															
									1	1	1496	3	Y	386	377	0	2	8	67																																								
									9	4	425	9																																															
EMERSON UNIT																				WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424																								
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-			2	1	411	3	Y	741	640	0	2	8	184																																								
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-			11	4	815	9																																															
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-			2	1	295	3	Y	783	762	0	1	8	204																																								
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-			9	4	861	9																																															
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-			5	1	236	3	Y	609	581	0	1	8	231																																								
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-			8	4	670	9																																															
									6	1	108	3	Y	585	727	0	1	8	88																																								
									8	4	644	9																																															
									2	1	75	3	Y	684	636	0	1	8	135																																								
									8	4	752	9																																															
									62	3	9	4	Y	592	623	0	1	8	103																																								
									651	9																																																	
FLEETWOOD UNIT																				WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017															TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117																								
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-			27	1	683	3	Y	529	481	0	1	8	59																																								
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-			6	4	582	9																																															
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-			28	1	529	3	Y	556	589	0			26																																								
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-			7	4	612	9																																															
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-			20	1	705	3	Y	574	582	0			18																																								
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-			7	4	631	9																																															
									18	1	117	3	Y	464	469	0			13																																								
									5	4	510	9																																															
									26	1	493	3	Y	507	505	0	1	8	14																																								
									7	4	558	9																																															
									22	1	408	3	Y	433	431	0			16																																								
									6	4	476	9																																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	16 1	1270 3	Y	643	585 0			72	
						8 4	707 9							
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	17 1	1088 3	Y	637	680 0			29	
						8 4	701 9							
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	13 1	1141 3	Y	454	468 0	1 8		14	
						7 4	499 9							
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	13 1	1326 3	Y	610	607 0			17	
						8 4	671 9							
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	17 1	1367 3	Y	619	619 0			17	
						10 4	681 9							
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	16 1	1204 3	Y	570	566 0			21	
						9 4	627 9							
EMERSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	55 3	6 4	Y	543	472 0	2 8		135	
						597 9								
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	47 3	5 4	Y	414	440 0	1 8		108	
						455 9								
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48 3	5 4	Y	381	344 0	1 8		144	
						419 9								
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39 3	5 4	Y	296	395 0	1 8		44	
						326 9								
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 3	5 4	Y	335	312 0	1 8		66	
						369 9								
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 3	5 4	Y	400	396 0			70	
						440 9								
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047														
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	23 1	2615 3	Y	818	743 0	1 8		91	
						13 4	900 9							
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	24 1	2106 3	Y	843	894 0	1 8		39	
						12 4	927 9							
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	18 1	2346 3	Y	840	852 0	1 8		26	
						13 4	924 9							
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	18 1	2694 3	Y	1061	1056 0	1 8		30	
						15 4	1167 9							
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	23 1	2768 3	Y	759	767 0	1 8		21	
						13 4	835 9							
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	21 1	2415 3	Y	656	653 0			24	
						12 4	722 9							
MANGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
CERLING UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 299384 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 13177 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
COWLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 299467		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 13636 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHUETZBERG UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 299475 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHUETZBERG B										WELL #: 2H RRCID -> 299476 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 13425 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC		338751											
WFR		WELL #: 8H		RRCID -> 294123		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728					
12	22723 X	12186	-0-	-10537	-0-	1275 1	9	7985 2	N	2660	2795 1		95
01	22165 X	11629	-0-	-10536	-0-	2926 1	9	7363 2	N	2662	2589 1		168
02	16800 X	10197	-0-	-6603	-0-	1338 1	9	6276 2	N	2407	2340 1		235
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	2928 1	9	6592 2	N	2410	2410 1		235
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-	1273 1	9	9598 2	N	1982	1959 1		258
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-	2648 1	9		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					
12	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1133 1	4	25184 2	Y	2094	2108 0		138
01	32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	116 4	9	2303 9		2167	2182 0		123
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1138 1	4	24740 2	Y	2041	2011 0		153
03	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	121 4	9	2384 9		2000	2028 0		125
04	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	1129 1	4	24398 2	Y	1218	1252 0		91
05	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	110 4	9	2245 9		1105	1114 0		82
						1236 1	4	26241 2	Y				
						103 4	9	2200 9					
						1752 1	4	24476 2	Y				
						77 4	9	1340 9					
						1428 1	4	24926 2	Y				
						149 4	9	1216 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1010 1	22450 2	Y	1793	1761	0			108
						103 4	1972 9							
01	27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061 1	23069 2	Y	1743	1755	0			96
						113 4	1917 9							
02	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	972 1	21018 2	Y	1640	1609	0			127
						95 4	1804 9							
03	25544 X	24813	-0-	-731	-0-	1029 1	21851 2	Y	1679	1699	0			107
						86 4	1847 9							
04	25320 X	24632	-0-	-688	-0-	1519 1	21214 2	Y	1665	1649	0			123
						67 4	1832 9							
05	26257 X	24805	-0-	-1452	-0-	1245 1	21730 2	Y	1545	1551	0			117
						130 4	1700 9							
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153														
12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	541 1	12022 2	Y	1035	1029	0			63
						55 4	1139 9							
01	14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527 1	11460 2	Y	959	950	0			72
						56 4	1055 9							
02	12488 X	11371	-0-	-1117	-0-	459 1	9917 2	Y	864	831	0			105
						45 4	950 9							
03	13764 X	11654	-0-	-2110	-0-	485 1	10291 2	Y	762	791	0			76
						40 4	838 9							
04	13320 X	11267	-0-	-2053	-0-	688 1	9611 2	Y	853	852	0			77
						30 4	938 9							
05	13764 X	11283	-0-	-2481	-0-	560 1	9776 2	Y	807	744	0			140
						59 4	888 9							
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321														
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	591 1	13136 2	Y	1123	1129	0			68
						60 4	1235 9							
01	14973 X	13781	-0-	-1192	-0-	552 1	11993 2	Y	1070	1075	0			63
						59 4	1177 9							
02	13664 X	12056	-0-	-1608	-0-	482 1	10420 2	Y	1006	985	0			84
						47 4	1107 9							
03	15128 X	12848	-0-	-2280	-0-	526 1	11169 2	Y	1008	1022	0			70
						44 4	1109 9							
04	14640 X	11974	-0-	-2666	-0-	728 1	10168 2	Y	951	944	0			77
						32 4	1046 9							
05	15035 X	12333	-0-	-2702	-0-	610 1	10647 2	Y	920	921	0			76
						64 4	1012 9							
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	233 1	5180 2	Y	554	576	0			34
						24 4	609 9							
01	19189 X	13513	-0-	-5676	-0-	540 1	11738 2	Y	1071	1046	0			59
						57 4	1178 9							
02	16212 X	12106	-0-	-4106	-0-	482 1	10416 2	Y	1055	1038	0			76
						47 4	1161 9							
03	17856 X	13274	-0-	-4582	-0-	544 1	11554 2	Y	1028	1040	0			64
						45 4	1131 9							
04	13080 X	12587	-0-	-493	-0-	764 1	10674 2	Y	1014	1003	0			75
						34 4	1115 9							
05	13516 X	12671	-0-	-845	-0-	623 1	10881 2	Y	1002	1003	0			74
						65 4	1102 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	593 1	13189 2	61 4	1244 9	Y	1131	1146 0		76
01	15810 X	13906	-0-	-1904	-0-	557 1	12106 2	59 4	1184 9	Y	1076	1088 0		64
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	497 1	10743 2	49 4	1145 9	Y	1041	1026 0		79
03	15903 X	12964	-0-	-2939	-0-	528 1	11211 2	44 4	1181 9	Y	1074	1090 0		63
04	15390 X	12185	-0-	-3205	-0-	733 1	10232 2	32 4	1188 9	Y	1080	1069 0		74
05	15097 X	11995	-0-	-3102	-0-	587 1	10250 2	61 4	1097 9	Y	997	972 0		99
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	495 1	141 2	305 9		N	277	415 0		123
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	592 1	1194 2	366 9		N	333	352 0		104
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	510 1	803 2	268 9		N	244	254 0		94
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	596 1	1290 2	329 9		N	299	290 0		103
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	779 1	1164 2	27 4	347 9	N	315	294 0		124
*05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1178 1	642 2	438 9		N	398	355 0		167
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
12	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	678 1	15067 2	69 4	1069 9	Y	972	984 0		64
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	633 1	13762 2	67 4	1126 9	Y	1024	1029 0		59
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	503 1	10871 2	49 4	802 9	Y	729	711 0		77
03	17391 X	13680	-0-	-3711	-0-	564 1	11970 2	47 4	1099 9	Y	999	992 0		84
04	16830 X	12923	-0-	-3907	-0-	784 1	10946 2	35 4	1158 9	Y	1053	1038 0		99
05	16895 X	13239	-0-	-3656	-0-	656 1	11450 2	69 4	1064 9	Y	967	966 0		100
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	1 4	141 9	N	128	126 0		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	295103	COMPL.	DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.	10568	-	14479			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-								N	357	356	0			2
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-								N	353	352	0			3
02	265	N	-0-	-0-	-0-	-0-				206	1 9	55	2	N	187	188	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	151	152	0			1
04	3000	N	5111	-0-	2111	2111				420	1 4	4500	2 9	N	154	153	0			2
*05	2111	N	-0-	-0-	-2111	-0-								N	194	194	0			2
FOEGELLE-DUGIE UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	295104	COMPL.	DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.	10577	-	14310			
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-								N	384	384	0			2
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-								N	380	379	0			3
02	1344	X	-0-	-0-	-1210	-0-				123	1 9	10	2	N	112	114	0			1
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-								N	178	177	0			2
04	4377	X	-0-	-0-	-0-	-0-				318	1 4	3406	2 9	N	578	574	0			6
*05	4595	X	-0-	-0-	-0-	-0-				17	4 1	636	2 9	N	568	567	0			7
JANYSEK-ECLETO				WELL #:	3H	RRCID ->	295119	COMPL.	DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	11283	-	15497			
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-				1117	1 9	5	4	N	650	638	0			191
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-				985	1 9	1	4	N	574	564	0			201
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-				631	1 9	26	4	N	629	645	0			185
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-				670	1 9	259	2	N	643	653	0			175
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-				692	1 4	707	9	N	704	674	0			205
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-				769	1 9	398	2	N	721	776	0			150
YANTA, EDWIN				WELL #:	4H	RRCID ->	295120	COMPL.	DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10876	-	12970			
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-				1268	1 1	538	9	N	489	597	0			115
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-				1113	1 1	485	9	N	441	416	0			140
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-				1082	1 1	420	9	N	382	378	0			144
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-				1187	1 1	425	9	N	386	377	0			153
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-				1089	1 9	229	2	N	473	449	0			177
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-				520	9 1	356	2	N	374	411	0			140
YANTA, EDWIN				WELL #:	5H	RRCID ->	295121	COMPL.	DATE	07/19/2017	TOTAL									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	1430 1	674 9	1816 2	N		613	648 0		173
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	1513 1	812 9	1349 2	N		738	750 0		161
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	1179 1	525 9	565 2	N		477	415 0		223
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	1758 1	820 9	1253 2	N		745	781 0		187
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1097 1	871 9	1844 2	N		792	751 0		228
*05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1150 1	624 9	1654 2	N		567	671 0		124
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2 1		1 9	N		1			3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1		1 9	N		1			4
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 1			N		-0-	4 1		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1		2 9	N		2	1 1		1
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			1
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
12	1209 X	365	-0-	-844	-0-	124 1	8 4	48 2	N		168	381 1		124
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	335 1	39 9	185 9	N		35			159
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	271 1		120 9	N		109			268
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	993 1		157 9	N		143	379 1		32
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	368 1	2 4	100 2	N		287	171 1		148
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	337 1	12 4	218 2	N		63			211
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530														
12	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	414 1	499 9	1432 2	N		454	454 0		10
01	2759 X	1582	-0-	-1177	-0-	281 1	1 4	948 2	N		320	319 0		11
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	412 1	352 9	3241 2	N		328	329 0		10
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	439 1	318 9	361 9	N		289	292 0		7
04	2670 X	2494	-0-	-176	-0-	389 1	453 9	1652 2	N		412	411 0		8
*05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	405 1	444 9	1626 2	N		404	400 0		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664																	
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						
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1189 1	4213 2	N	536	527 0	12						
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	590 9	3400 2	N	407	404 0	15						
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	863 1	448 9	N	386	388 0	13						
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-	241 1	1420 2	N	337	340 0	10						
04	5280 X	1939	-0-	-3341	-0-	1 4	425 9	N	48	55 0	3						
*05	5456 X	2167	-0-	-3289	-0-	135 1	1344 2	N	-0-	1 0	2						
						371 9											
						12 1	1874 2	N									
						53 9											
						2167 2		N									
MARATHON OIL EF LLC 525398																	
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																	
12	6665 X	6478	-0-	-187	-0-	3723 1	2201 3	Y	427	576 1	158						
01	6076 X	944	-0-	-5132	-0-	84 4	470 9	Y	11		169						
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	820 1	85 3	Y	301	329 1	141						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27 4	12 9	Y	-0-		141						
04	6270 X	5666	-0-	-604	-0-	745 1	2568 3	Y	349	195 1	295						
05	6479 X	126	-0-	-6353	-0-	331 9		Y	20		315						
						587 4	3804 3	Y									
						1 1	384 9	Y									
						37 4	66 3	Y									
							22 9	Y									
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828																	
12	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2899 1	1416 3	Y	494	572 1	334						
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	330 4	543 9	Y	42	187 1	189						
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1218 1	26 3	Y	-0-		189						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	103 4	46 9	Y	-0-		189						
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	37 1	10 4	Y	-0-		189						
05	5177 X	26	-0-	-5151	-0-			Y	-0-		189						
						22 3	4 9	Y	4		193						
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703																	
12	3813 X	2029	-0-	-1784	-0-	413 1	1325 3	Y	256	262 0	11						
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	9 4	282 9	Y	352	349 0	14						
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	365 1	1406 3	Y	178	181 0	11						
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12 4	387 9	Y	346	344 0	13						
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	244 1	813 3	Y	290	291 0	12						
05	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	9 4	196 9	Y	291	292 0	11						
						12 1	40 3	Y									
						381 9											
						428 1	1361 3	Y									
						7 4	319 9	Y									
						123 1	392 3	Y									
						1 4	320 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WELL #: 2H										RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12858 - 16553			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	660	1	2119	3	Y		486	488	0			21		
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	14	4	535	9										
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	595	1	2295	3	Y		510	510	0			21		
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	19	4	561	9										
04	7800 X	2530	-0-	-5270	-0-	295	1	985	3	Y		360	359	0			22		
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	11	4	396	9										
						695	1	2395	3	Y		520	522	0			20		
						10	4	572	9										
						517	1	1643	3	Y		328	335	0			13		
						9	4	361	9										
						595	1	1891	3	Y		362	362	0			13		
						7	4	398	9										
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13327 - 18702	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13540 - 17952	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					34		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13428 - 16607	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					18		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13513 - 17883	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					6		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257		PERF.13399 - 18529	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y		-0-					106		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y		-0-					111		
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y		-0-					111		
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-			25	4	9	9	8					119		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					119		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-			44	4	4	9	4					123		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	2H	RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	81	1	313	3	Y	130	125	0			5
						3	4	143	9							
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317	0			20
						5	4	365	9							
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	752	3	Y	355	362	0			13
						3	4	391	9							
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	191	1	606	3	Y	271	273	0			11
						3	4	298	9							
05	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	187	1	595	3	Y	263	264	0			10
						2	4	289	9							

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	3H	RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194						
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	294	1	943	3	Y	194	191	0			8
						6	4	213	9							
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	743	1	2863	3	Y	237	235	0			10
						24	4	261	9							
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1403	1	4680	3	Y	161	161	0			10
						54	4	177	9							
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	727	1	2504	3	Y	175	178	0			7
						10	4	193	9							
04	3780 X	1036	-0-	-2744	-0-	215	1	683	3	Y	122	124	0			5
						4	4	134	9							
05	7006 X	2771	-0-	-4235	-0-	594	1	1887	3	Y	257	253	0			9
						7	4	283	9							

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 285881	COMPL.	DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.12807	- 18559						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	23	3	Y	21	20	0			1
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	603	9	Y	68	66	0			3
									3	4	75	9							
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	Y	82	82	0			3
									2	4	90	9							
HAMILTON						WELL #:	2H	RRCID -> 285884	COMPL.	DATE 11/05/2013	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12205	- 16272				
12	806	N	213	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	149	151	0			10
									1	4	164	9							
01	651	N	261	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	42	1	25	3	Y	175	170	0			15
									1	4	193	9							
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	536	3	Y	229	226	0			18
									58	4	252	9							
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1	513	3	Y	148	155	0			11
									86	4	163	9							
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	1	440	3	Y	159	155	0			15
									19	4	175	9							
05	1922	X	118	-0-	-1804	-0-	-0-	-0-	18	1	10	3	Y	82	89	0			8
									90	9									
HEMBY UNIT 'A'						WELL #:	1H	RRCID -> 285934	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12896	- 18643				
12	8122	X	6186	-0-	-1936	-0-	-0-	-0-	1315	1	4217	3	Y	570	554	0			24
									27	4	627	9							
01	8122	X	5387	-0-	-2735	-0-	-0-	-0-	1019	1	3929	3	Y	369	378	0			15
									33	4	406	9							
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	3221	3	Y	475	461	0			29
									37	4	523	9							
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	590	597	0			22
									649	9									
04	5910	X	4689	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-	1031	1	3277	3	Y	331	339	0			14
									17	4	364	9							
05	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	-0-	-0-	1064	1	3382	3	Y	518	513	0			19
									13	4	570	9							
HEMBY UNIT 'A'						WELL #:	2H	RRCID -> 285935	COMPL.	DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12896	- 18541				
12	4867	X	2618	-0-	-2249	-0-	-0-	-0-	522	1	1675	3	Y	373	382	0			16
									11	4	410	9							
01	3348	X	662	-0-	-2686	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	Y	412	411	0			17
									1	4	453	9							
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	865	3	Y	378	372	0			23
									10	4	416	9							
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	843	3	Y	200	215	0			8
									3	4	220	9							
04	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	416	1	1322	3	Y	286	282	0			12
									7	4	315	9							
05	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	369	1	1174	3	Y	314	315	0			11
									4	4	345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1319 1	4231 3	Y	48	48 0				2
						27 4	53 9							
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929 1	3583 3	Y	41	41 0				2
						30 4	45 9							
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	82 1	273 3	Y	35	35 0				2
						3 4	39 9							
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	325 1	1119 3	Y	66	66 0				2
						5 4	73 9							
04	5370 X	1030	-0-	-4340	-0-	238 1	756 3	Y	29	30 0				1
						4 4	32 9							
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
12	4309 X	2817	-0-	-1492	-0-	527 1	1690 3	Y	535	532 0				23
						11 4	589 9							
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423 1	1631 3	Y	546	547 0				22
						14 4	601 9							
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	408 1	1362 3	Y	412	409 0				25
						16 4	453 9							
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	521 1	1796 3	Y	427	436 0				16
						7 4	470 9							
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	544 1	1731 3	Y	488	484 0				20
						9 4	537 9							
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	572 1	1818 3	Y	508	510 0				18
						7 4	559 9							
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207														
12	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	4156 1	13332 3	Y	15	14 0				1
						86 4	17 9							
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	3536 1	13633 3	Y	25	25 0				1
						114 4	28 9							
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1995 1	6658 3	Y	3	4 0				-0-
						77 4	3 9							
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	4006 1	13800 3	Y	26	25 0				1
						56 4	29 9							
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	4033 1	12820 3	Y	11	12 0				-0-
						67 4	12 9							
05	17329 X	13458	-0-	-3871	-0-	3198 1	10168 3	Y	49	47 0				2
						38 4	54 9							
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223														
12	12090 X	6553	-0-	-5537	-0-	1401 1	4493 3	Y	573	573 0				24
						29 4	630 9							
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-	1411 1	5440 3	Y	643	641 0				26
						45 4	707 9							
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2488 1	8300 3	Y	514	509 0				31
						96 4	565 9							
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1348 1	4645 3	Y	682	687 0				26
						19 4	750 9							
04	7620 X	6401	-0-	-1219	-0-	1389 1	4414 3	Y	523	528 0				21
						23 4	575 9							
05	12679 X	7052	-0-	-5627	-0-	1479 1	4702 3	Y	776	769 0				28
						17 4	854 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL	DEPTH 12769	PERF.12927	- 18691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112	
12	3844 X	2717	-0-	-1127	-0-	1060 1	1047 3	Y	503	570 1 191
						57 4	553 9			
01	3844 X	2495	-0-	-1349	-0-	679 1	1214 3	Y	498	530 1 159
						54 4	548 9			
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	643 1	644 3	Y	456	371 1 244
						43 4	502 9			
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	780 1	797 3	Y	540	440 1 344
						56 4	594 9			
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	1047 1	1040 3	Y	502	547 1 299
						70 4	552 9			
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1310 1	1414 3	Y	430	426 1 303
						106 4	473 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285995		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1063	1 57 4	1050	3 316 9	Y	287	294	1			109
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	772	1 62 4	1380	3 293 9	Y	266	290	1			85
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	621	1 41 4	622	3 88 9	Y	80	122	1			43
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	782	1 56 4	798	3 228 9	Y	207	118	1			132
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	774	1 52 4	768	3 316 9	Y	287	248	1			171
05	2511 X	2340	-0-	-171	-0-	834	1 67 4	900	3 539 9	Y	490	316	1			345
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID -> 285996	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053					
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	987	1 53 4	975	3 334 9	Y	304	333	1			115
01	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	685	1 55 4	1225	3 295 9	Y	268	297	1			86
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	724	1 48 4	726	3 299 9	Y	272	212	1			146
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	824	1 59 4	841	3 317 9	Y	288	250	1			184
04	2280 X	1749	-0-	-531	-0-	709	1 48 4	704	3 288 9	Y	262	290	1			156
05	2356 X	2208	-0-	-148	-0-	894	1 72 4	965	3 277 9	Y	252	231	1			177
HENDERSON				WELL #:	9H	RRCID -> 285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049					
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	930	1 50 4	919	3 350 9	Y	318	341	1			121
01	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	677	1 54 4	1210	3 361 9	Y	328	344	1			105
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	630	1 42 4	631	3 298 9	Y	271	231	1			145
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	672	1 48 4	686	3 303 9	Y	275	245	1			175
04	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	749	1 50 4	744	3 366 9	Y	333	310	1			198
05	2294 X	2099	-0-	-195	-0-	843	1 68 4	909	3 279 9	Y	254	273	1			179
HENDERSON				WELL #:	10H	RRCID -> 285999	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13231	PERF.13641	- 18148					
12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	855	1 46 4	845	3 119 9	Y	108	112	1			41
01	2263 X	1956	-0-	-307	-0-	628	1 50 4	1123	3 155 9	Y	141	137	1			45
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	292	1 19 4	293	3 53 9	Y	48	67	1			26
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	129	1 9 4	132	3 83 9	Y	75	53	1			48
04	2010 X	383	-0-	-1627	-0-	57	1 4 4	56	3 266 9	Y	242	146	1			144
05	1953 X	108	-0-	-1845	-0-	24	1 2 4	26	3 56 9	Y	51	159	1			36

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5115 X	-0-	-0-	-5115		-0-						Y	-0-			67	
01	5115 X	-0-	-0-	-5115		-0-						Y	-0-			67	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			67	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			67	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500		-0-						Y	-0-			67	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			67	

MCCOY UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286007	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.12510	-	16943			
12	2487 N	2487	-0-	-0-		-0-	988	1	782	3	Y	609	590	0		42	
							47	4	670	9							
01	2406 N	2406	-0-	-0-		-0-	1312	1	767	3	Y	260	279	0		23	
							41	4	286	9							
02	2763 N	2763	-0-	-0-		-0-	1409	1	841	3	Y	383	376	0		30	
							92	4	421	9							
03	3100 N	3193	-0-	93		93	1462	1	784	3	Y	742	718	0		54	
							131	4	816	9							
04	2922 N	2829	-0-	-93		-0-	1316	1	705	3	Y	706	695	0		65	
							31	4	777	9							
05	2783 N	2783	-0-	-0-		-0-	1376	1	791	3	Y	543	554	0		54	
							19	4	597	9							

MCCOY UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	286008	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 12098	PERF.12554	-	19981			
12	1981 X	1981	-0-	-0-		-0-	920	1	728	3	Y	264	246	0		18	
							43	4	290	9							
01	1178 X	99	-0-	-1079		-0-	9	1	5	3	Y	77	88	0		7	
							85	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	7	0		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
04	1920 X	-0-	-0-	-1920		-0-					Y	-0-				-0-	
05	1984 X	-0-	-0-	-1984		-0-					Y	-0-				-0-	

SHINER UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	286009	COMPL.	DATE 05/25/2013	TOTAL	DEPTH 12632	PERF.12781	-	19616			
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0		-0-	
							4	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-		-0-	2	1	13	3	Y	5	5	0		-0-	
							6	9									
04	24 N	24	-0-	-0-		-0-	2	1	12	3	Y	9	9	0		-0-	
							10	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

THOMAS DUHON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286010	COMPL.	DATE 05/12/2013	TOTAL	DEPTH 12866	PERF.13400	-	18301			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	32				110	
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	6				116	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				116	
03	31 N	31	-0-	-0-		-0-	21	4	10	9	Y	9				125	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				125	
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-	8	4	4	9	Y	4				129	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286278	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13643 - 18282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
								AMT				AMT CODE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286279	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.13835 - 18307		
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-		101		
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-		101		
02	24108 X	-0-	-0-	-24108	-0-					Y	-0-		101		
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		101		
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		101		
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	215	3	229	4	Y	24		125		
						26	9								

DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286289	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13334 - 17192		
12	992 X	338	-0-	-654	-0-	3	1	333	3	N	2		110		
						2	9								
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2	1	217	3	N	3		113		
						3	9								
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-		113		
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	4		117		
						4	9								
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	7	1	898	3	N	10		127		
						11	9								
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	579	3	N	4		131		
						4	9								

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286290	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13165 - 18406		
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		25		
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		25		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25		
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		25		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25		

WYCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13664 - 16460		
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	1088	1	1075	3	Y	121	193	1	46	
						59	4	133	9						
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863	1	1543	3	Y	257	221	1	82	
						69	4	283	9						
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	762	1	763	3	Y	202	176	1	108	
						51	4	222	9						
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	561	1	572	3	Y	9	111	1	6	
						40	4	10	9						
04	2190 N	1272	-0-	-918	-0-	613	1	609	3	Y	8	9	1	5	
						41	4	9	9						
05	1984 N	947	-0-	-1037	-0-	418	1	451	3	Y	40	17	1	28	
						34	4	44	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL.	DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.	11570	-	16673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHINER UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL.	DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	13136	-	21748
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	3	Y	911	940	1			507
								282	4	1002	9							
01	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5098	3	Y	396	547	1			356
								198	4	436	9							
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	3	Y	529	772	1			113
								48	4	582	9							
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	5855	3	Y	1152	929	1			336
								371	4	1267	9							
04	10110 X	5944	-0-	-4166	-0-	-0-	-0-	270	1	4536	3	Y	928	949	1			315
								117	4	1021	9							
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-	-0-	-0-	251	1	2526	3	Y	360	360	1			315
								202	4	396	9							
GREIVE UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL.	DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.	13061	-	23226
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	1	4646	3	Y	1073	1115	1			493
								56	4	1180	9							
01	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	1	3346	3	Y	791	939	1			345
								58	4	870	9							
02	DLQ G-10	9626	-0-	9626	9626	9626	9626	4948	1	3557	3	Y	960	956	1			349
								65	4	1056	9							
03	20303 X	10677	-0-	-9626	-0-	-0-	-0-	5714	1	3902	3	Y	925	974	1			300
								43	4	1018	9							
04	10620 X	9950	-0-	-670	-0-	-0-	-0-	5560	1	3426	3	Y	855	959	1			196
								23	4	941	9							
05	10974 X	10231	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	5808	1	3358	3	Y	858	764	1			290
								121	4	944	9							
MIXON					WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL.	DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	13194	-	21024
12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	5959	3	Y	1522	1469	1			460
								72	4	1674	9							
01	6572 X	4484	-0-	-2088	-0-	-0-	-0-	626	1	2849	3	Y	873	1147	1			186
								49	4	960	9							
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	632	3	Y	402	365	1			223
								12	4	442	9							
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	1048	3	Y	834	761	1			296
								12	4	917	9							
04	4590 X	2666	-0-	-1924	-0-	-0-	-0-	478	1	1562	3	Y	560	629	1			227
								10	4	616	9							
05	4743 X	2749	-0-	-1994	-0-	-0-	-0-	606	1	1270	3	Y	752	766	1			213
								46	4	827	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC															
LESKE-LOTT UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-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-
LESKE-LOTT UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901															
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-				9
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
COMANCHE															
WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718															
12	11408 X	7048	-0-	-4360	-0-	1379	1	4071	3	Y	1358	1114	1		492
						104	4	1494	9						
01	8835 X	6256	-0-	-2579	-0-	1194	1	3903	3	Y	937	1157	1		272
						128	4	1031	9						
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	406	1	2051	3	Y	1037	1006	1		303
						50	4	1141	9						
03	5016 X	1368	-0-	-3648	-0-	41	1	149	3	Y	1068	1084	1		287
						3	4	1175	9						
04	7230 X	624	-0-	-6606	-0-	22	1	66	3	Y	486	629	1		144
						1	4	535	9						
05	7037 X	704	-0-	-6333	-0-	26	1	78	3	Y	543	488	1		199
						3	4	597	9						
HEMBY UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545															
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	637	1	2044	3	Y	306	313	0		13
						13	4	337	9						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	136	143	0		6
						150	9								
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	400	382	0		24
						440	9								
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	364	374	0		14
						400	9								
04	2880 X	330	-0-	-2550	-0-	5	1	15	3	Y	282	284	0		12
						310	9								
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-	4	1	12	3	Y	231	235	0		8
						254	9								
REYNOLDS GAS UNIT 3															
WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710															
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	266	242	0		45
						1	4	293	9						
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	34	1	68	3	Y	49	94	0		-0-
						5	4	54	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	1	1	20	3	Y	76	75	0		1
						84	9								
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	83	82	0		2
						1	4	91	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
GOS				WELL #:	1H	RRCID ->	288748	COMPL.	DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089 - 23702		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11718 X	5968	-0-	-5750	-0-		142	1	5151	3	N	614	567	1	263
							675	9							
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	1	194	1	70
02	3724 X	21	-0-	-3703	-0-		2	1	19	3	N	-0-			70
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-		150	1	16129	3	N	1281	1150	1	201
							1409	9							
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-		1643	1	5884	3	N	650	753	1	98
							70	4	715	9					
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-		1723	1	5902	3	N	763	565	1	296
							839	9							
DRELLEK UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	288784	COMPL.	DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070 - 21603		
12	6572 X	2282	-0-	-4290	-0-		457	1	1728	3	Y	88	399	1	28
							97	9							
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-		1264	1	1321	3	Y	772	530	1	270
							849	9							
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166		245	1	885	3	Y	33	291	1	12
							36	9							
03	7050 X	5884	-0-	-1166	-0-		927	1	4359	3	Y	544	371	1	185
							598	9							
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		755	1	2753	3	Y	392	310	1	267
							33	4	431	9					
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		1090	1	6203	3	Y	540	655	1	152
							594	9							
FRANCES															
				WELL #:	1H	RRCID ->	288791	COMPL.	DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265 - 21389		
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-			419
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-	186	1	233
02	5096 X	18	-0-	-5078	-0-		18	3			N	-0-			233
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						N	-0-			233
04	5460 X	28	-0-	-5432	-0-		28	3			N	-0-			233
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			233
HEMBY UNIT B															
				WELL #:	501H	RRCID ->	288925	COMPL.	DATE 12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841 - 18575		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
DAVENPORT UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	289124	COMPL.	DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073 - 15994		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BEST-FENNER UNIT															
				WELL #:	1H	RRCID ->	289125	COMPL.	DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.11914 - 17044		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
PFEIFER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929	- 16752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZAESKE-ECKOLS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638	- 16910			
12	4030 X	1332	-0-	-2698	-0-		79	1 144 3			Y	1007	1005 0		20
							1	4 1108 9							
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-						Y	-0-	20 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		65	1 106 3			Y	784	774 0		10
							1	4 862 9							
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		135	1 190 3			Y	686	686 0		10
							2	4 755 9							

TURNBULL UNIT A				WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515	- 15437			
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		1	3 165 9			Y	150	148 0		3
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		1	3 237 9			Y	215	214 0		4
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		1	3 106 9			Y	96	98 0		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	41 0		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	27	27 0		1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	26	26 0		1

BUEHRING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125	- 17254			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNBULL UNIT E				WELL #:		5H	RRCID -> 289134	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11875	- 16702			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	167	-0-	167	167		3	1 15 3			Y	135	132 0		3
							149	9							
05	14B2 EXT	208	-0-	208	375		19	1 79 3			Y	100	101 0		2
							110	9							

BEST-HUTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289136	COMPL. DATE 11/29/2023	TOTAL	DEPTH 11556	PERF.11826	- 15738			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	772	1	1470	3	Y	351	338	0	60
						69	4	386	9					
01	3069 X	1352	-0-	-1717	-0-	380	1	764	3	Y	134	194	0	-0-
						61	4	147	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	133	1	3148	3	Y	683	670	0	13
						13	4	751	9					
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	121	1	2599	3	Y	505	510	0	8
						14	4	556	9					
05	2697 X	1984	-0-	-713	-0-	75	1	1528	3	Y	339	339	0	8
						8	4	373	9					

TURNBULL UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11850	- 17593
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	527	521	0	10
						1	4	580	9					
01	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	123	1	679	3	Y	206	212	0	4
						5	4	227	9					
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	212	1	1081	3	Y	253	251	0	6
						18	4	278	9					
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	Y	191	193	0	4
						1	4	210	9					
04	990 N	814	-0-	-176	-0-	112	1	522	3	Y	162	162	0	4
						2	4	178	9					
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	187	1	791	3	Y	167	167	0	4
						2	4	184	9					

TURNBULL UNIT H				WELL #:	14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11400	- 16002
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1	13	3	Y	95	96	0	2
						105	9							
01	1457 N	103	-0-	-1354	-0-	2	1	11	3	Y	82	82	0	2
						90	9							
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	243	239	0	6
						1	4	267	9					
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	71	75	0	2
						78	9							
04	240 X	128	-0-	-112	-0-	3	1	13	3	Y	102	102	0	2
						112	9							
05	341 X	28	-0-	-313	-0-	1	1	3	3	Y	22	23	0	1
						24	9							

TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500	- 18032
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.12750	- 14969
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13117	- 18384			
12	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	1144	1	2177	3	Y	498	497	0				85
						102	4	548	9								
01	6665 X	1838	-0-	-4827	-0-	502	1	1010	3	Y	223	308	0				-0-
						81	4	245	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	4680 X	120	-0-	-4560	-0-	3	1	70	3	Y	43	42	0				1
						47	9										
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13471	- 21536			
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1288	1	4874	3	Y	971	665	1				307
						1068	9										
01	6045 X	801	-0-	-5244	-0-	339	1	355	3	Y	97	370	1				34
						107	9										
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1	5041	3	Y	876	592	1				318
						964	9										
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1	3189	3	Y	296	513	1				101
						326	9										
04	6990 X	4133	-0-	-2857	-0-	794	1	2896	3	Y	372	219	1				254
						34	4	409	9								
05	8184 X	4798	-0-	-3386	-0-	607	1	3452	3	Y	672	737	1				189
						739	9										
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13854	- 18875			
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13944	- 18941			
12	1860 X	1310	-0-	-550	-0-	638	1	631	3	Y	5	10	1				2
						35	4	6	9								
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	770	1	1376	3	Y	41	30	1				13
						61	4	45	9								
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	715	1	716	3	Y	15	20	1				8
						48	4	17	9								
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	806	1	823	3	Y	36	21	1				23
						58	4	40	9								
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	834	1	828	3	Y	60	47	1				36
						56	4	66	9								
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	923	1	996	3	Y	75	58	1				53
						74	4	83	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
SHINER-SCULLY SA			WELL #:		1H	RRCID -> 292564	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 12463	PERF.13211	- 20409		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12834 X	8862	-0-	-3972	-0-	2024 1	5144 3	Y	1438	1328	1	374
01	12183 X	7024	-0-	-5159	-0-	112 4	1582 9					
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807	1861 1	4000 3	Y	965	1050	1	289
03	14031 X	7224	-0-	-6807	-0-	101 4	1062 9					
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	1714 1	4098 3	Y	820	825	1	284
05	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	93 4	902 9					
						2244 1	3936 3	Y	793	893	1	184
						172 4	872 9					
						2625 1	3736 3	Y	1114	1079	1	219
						59 4	1225 9					
						2243 1	3734 3	Y	1262	1050	1	431
						177 4	1388 9					

SCULLY SA1 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 293175	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL DEPTH 12726	PERF.13211	- 20409		
12	14756 X	10655	-0-	-4101	-0-	2482 1	6307 3	Y	1571	1524	1	409
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-	138 4	1728 9					
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148	2273 1	4887 3	Y	2061	1852	1	618
03	23215 X	12067	-0-	-11148	-0-	123 4	2267 9					
04	10320 X	9571	-0-	-749	-0-	2366 1	5659 3	Y	2723	2398	1	943
05	11935 X	9462	-0-	-2473	-0-	128 4	2995 9					
						3127 1	5485 3	Y	2923	3189	1	677
						240 4	3215 9					
						3091 1	4400 3	Y	1828	2146	1	359
						69 4	2011 9					
						2741 1	4561 3	Y	1766	1522	1	603
						217 4	1943 9					

SCULLY SA2 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 293176	COMPL. DATE 04/07/2023	TOTAL DEPTH 12380	PERF.13105	- 22371		
12	16864 X	12792	-0-	-4072	-0-	2803 1	7123 3	Y	2464	2328	1	641
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-	156 4	2710 9					
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2882 1	6195 3	Y	2236	2207	1	670
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	156 4	2460 9					
04	12420 X	11017	-0-	-1403	-0-	2761 1	6601 3	Y	1345	1549	1	466
05	12803 X	10822	-0-	-1981	-0-	149 4	1480 9					
						3648 1	6398 3	Y	1311	1473	1	304
						280 4	1442 9					
						3716 1	5290 3	Y	1753	1713	1	344
						83 4	1928 9					
						3270 1	5442 3	Y	1683	1453	1	574
						259 4	1851 9					

L.B. HAILEY UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 294318	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 11871	PERF.12354	- 17552		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 750 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID ->	294339	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	12371	PERF.	12641	-	20195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	14131	-0-	-2113	-0-		3506	1	7633	3	Y	2508	2080	1			909
							233	4	2759	9							
01	15841 X	11990	-0-	-3851	-0-		2959	1	6736	3	Y	1843	2217	1			535
							268	4	2027	9							
02	DLQ G-10	12721	-0-	12721	12721		2090	1	8255	3	Y	1961	1923	1			573
							219	4	2157	9							
03	25749 X	13028	-0-	-12721	-0-		3233	1	7754	3	Y	1694	1812	1			455
							178	4	1863	9							
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-		2822	1	5230	3	Y	1322	1385	1			392
							91	4	1454	9							
05	14136 X	10284	-0-	-3852	-0-		3192	1	5401	3	Y	1322	1230	1			484
							237	4	1454	9							
CHEER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.	12785	-	21632	
12	20646 X	8797	-0-	-11849	-0-		1991	1	4333	3	Y	2128	1777	1			771
							132	4	2341	9							
01	20646 X	5299	-0-	-15347	-0-		1152	1	2624	3	Y	1290	1687	1			374
							104	4	1419	9							
02	DLQ G-10	18333	-0-	18333	18333		2942	1	11611	3	Y	3156	2608	1			922
							308	4	3472	9							
03	37074 X	18741	-0-	-18333	-0-		4607	1	11037	3	Y	2585	2813	1			694
							253	4	2844	9							
04	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-		3872	1	7166	3	Y	2101	2172	1			623
							125	4	2311	9							
05	20150 X	12505	-0-	-7645	-0-		3723	1	6285	3	Y	2019	1903	1			739
							276	4	2221	9							
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.	12278	-	17592	
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		117	1	1312	3	Y	887	886	0			5
							3	4	976	9							
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		114	1	1221	3	Y	767	766	0			6
							5	4	844	9							
02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117		59	1	570	3	Y	443	446	0	1	1	2
							1	4	487	9							
03	1686 X	569	-0-	-1117	-0-		35	1	329	3	Y	185	186	0			1
							1	4	204	9							
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-		55	1	576	3	Y	391	380	0	10	1	2
							2	4	430	9							
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		106	1	1122	3	Y	778	775	0	1	1	4
							10	4	856	9							
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294772	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12248	PERF.	12217	-	17769	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
01	102 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	DLQ G-10	1924	-0-	1924	1924		117	1	1123	3	Y	619	615	0	1	1	3
							3	4	681	9							
03	2800 N	2250	-0-	-550	1374		145	1	1380	3	Y	655	655	0			3
							4	4	721	9							
04	3000 N	2011	-0-	-989	385		113	1	1179	3	Y	650	633	0	17	1	3
							4	4	715	9							
05	2275 N	1890	-0-	-385	-0-		110	1	1166	3	Y	549	549	0			3
							10	4	604	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	692 N	215	-0-	-477	-0-	4 1	23 3	Y	171	170	0			2
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	188 9	71 3	Y	146	146	0			2
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	161 9	2153 3	Y	1069	1051	0			20
03	3940 X	294	-0-	-3646	-0-	313 1	1176 9	Y	170	187	0			3
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	4 4	92 3	Y	195	195	0			3
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	Y	52	54	0			1
						187 9								
						24 1								
						215 9								
						29 1								
						57 9								
TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562														
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	318 1	1837 3	Y	632	630	0			12
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	4 4	695 9	Y	600	600	0			12
02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	324 1	1784 3	Y	681	677	0			16
03	3100 N	1312	-0-	-1788	265	13 4	660 9	Y	412	419	0			9
04	831 N	566	-0-	-265	-0-	211 1	1075 3	Y	464	462	0			11
05	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	18 4	749 9	Y	380	382	0			9
						137 1	720 3	Y						
						2 4	453 9	Y						
						10 1	46 3	Y						
						510 9								
						8 1	35 3	Y						
						418 9								
TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595														
12	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	247 1	1424 3	Y	511	506	0			10
01	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3 4	562 9	Y	550	549	0			11
02	DLQ G-10	2273	-0-	2273	2273	380 1	2093 3	Y	1072	1058	0			25
03	3100 N	2075	-0-	-1025	1248	16 4	605 9	Y	1208	1207	0			26
04	2561 N	1313	-0-	-1248	-0-	177 1	902 3	Y	398	415	0			9
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	15 4	1179 9	Y	472	470	0			11
						119 1	626 3	Y						
						1 4	1329 9	Y						
						154 1	718 3	Y						
						3 4	438 9	Y						
						381 1	1606 3	Y						
						5 4	519 9	Y						
GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711														
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	998 1	2100 3	Y	516	522	0			28
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	11 4	568 9	Y	500	496	0			32
02	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	611 1	1357 3	Y	430	435	0			27
03	8352 X	5041	-0-	-3311	-0-	34 4	550 9	Y	598	588	0			37
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	896 1	1908 3	Y	475	487	0			25
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	34 4	473 9	Y	908	860	0			73
						1366 1	3002 3	Y						
						15 4	658 9	Y						
						903 1	1778 3	Y						
						10 4	523 9	Y						
						2198 1	4427 3	Y						
						35 4	999 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA			WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999				
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
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	405 1	2336 3	Y	1056	1059	0		20
01	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-	5 4	1162 9						
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	339 1	1867 3	Y	582	591	0		11
03	4457 X	2193	-0-	-2264	-0-	14 4	640 9						
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	304 1	1550 3	Y	349	352	0		8
05	3906 X	2640	-0-	-1266	-0-	26 4	384 9						
						292 1	1537 3	Y	328	329	0		7
						3 4	361 9						
						438 1	2051 3	Y	485	481	0		11
						8 4	534 9						
						431 1	1820 3	Y	349	352	0		8
						5 4	384 9						

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA			WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598				
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-	229 1	1322 3	Y	441	445	0		8
01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	3 4	485 9						
02	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	185 1	1018 3	Y	412	412	0		8
03	2231 N	1003	-0-	-1228	-0-	8 4	453 9						
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	170 1	866 3	Y	161	165	0		4
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	15 4	177 9						
						118 1	619 3	Y	241	240	0		5
						1 4	265 9						
						208 1	972 3	Y	406	402	0		9
						4 4	447 9						
						236 1	994 3	Y	253	256	0		6
						3 4	278 9						

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA			WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213				
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	220 1	1268 3	Y	753	754	0		14
01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-	3 4	828 9						
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	110 1	608 3	Y	530	534	0		10
03	54 X	8	-0-	-46	-0-	5 4	583 9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	38	47	0		1
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	42 9	7 9	Y	6	7	0		-0-
						1 3		Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-

TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA			WELL #: 1H		RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	503 1	2769 3	Y	1294	1269	0		25
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	21 4	1423 9						
03	5613 X	2252	-0-	-3361	-0-	416 1	2121 3	Y	716	725	0		16
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	36 4	788 9						
05	4402 X	3109	-0-	-1293	-0-	257 1	1352 3	Y	582	585	0		13
						3 4	640 9						
						354 1	1655 3	Y	674	671	0		16
						6 4	741 9						
						474 1	1999 3	Y	573	575	0		14
						6 4	630 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA				WELL #: 11H		RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11787 - 19404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	6169 X	4046	-0-	-2123	-0-	421 1	2430 3	Y	1082	1065	0		20
01	6169 X	3836	-0-	-2333	-0-	5 4	1190 9						
02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416	452 1	2487 3	Y	799	803	0		16
03	6026 X	2610	-0-	-3416	-0-	18 4	879 9						
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	420 1	2142 3	Y	744	743	0		17
05	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	36 4	818 9						
						327 1	1720 3	Y	508	514	0		11
						4 4	559 9						
						406 1	1900 3	Y	782	775	0		18
						7 4	860 9						
						337 1	1421 3	Y	503	509	0		12
						4 4	553 9						

TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294896		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11414		PERF.11780 - 16646	
12	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	281 1	1622 3	Y	416	411	0		8
01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	3 4	458 9						
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	281 1	1548 3	Y	288	290	0		6
03	4823 X	2271	-0-	-2552	-0-	12 4	317 9						
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	311 1	1585 3	Y	572	565	0		13
05	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	27 4	629 9						
						279 1	1468 3	Y	474	477	0		10
						3 4	521 9						
						410 1	1919 3	Y	775	767	0		18
						7 4	853 9						
						354 1	1492 3	Y	756	756	0		18
						4 4	832 9						

TURNBULL UNIT H				WELL #: 3H		RRCID -> 294900		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11645 - 18452	
12	4464 X	3933	-0-	-531	-0-	389 1	2249 3	Y	1173	1174	0		22
01	5115 X	2996	-0-	-2119	-0-	5 4	1290 9						
02	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	258 1	1421 3	Y	1187	1186	0		23
03	5706 X	2695	-0-	-3011	-0-	11 4	1306 9						
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	250 1	1275 3	Y	1331	1323	0		31
05	3937 X	2067	-0-	-1870	-0-	22 4	1464 9						
						233 1	1228 3	Y	1119	1126	0		24
						3 4	1231 9						
						318 1	1488 3	Y	721	728	0		17
						6 4	793 9						
						208 1	879 3	Y	888	884	0		21
						3 4	977 9						

TURNBULL UNIT H				WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649		PERF.11701 - 17528	
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	361 1	2085 3	Y	494	501	0		9
01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	4 4	543 9						
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	17 1	96 3	Y	369	371	0		7
03	5877 X	5242	-0-	-635	-0-	1 4	406 9						
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	Y	539	534	0		12
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1 4	593 9						
						755 1	3969 3	Y	464	466	0		10
						8 4	510 9						
						915 1	4281 3	Y	465	464	0		11
						17 4	512 9						
						825 1	3483 3	Y	556	554	0		13
						10 4	612 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H													CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037																
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	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	402 1	2320 3	5 4	752 9	Y	684	683 0		13		
01	5115 X	3391	-0-	-1724	-0-	377 1	2079 3	15 4	920 9	Y	836	833 0		16		
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	338 1	1720 3	29 4	677 9	Y	615	617 0		14		
03	6532 X	3768	-0-	-2764	-0-	461 1	2422 3	5 4	880 9	Y	800	797 0		17		
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	357 1	1671 3	6 4	689 9	Y	626	629 0		14		
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	626 1	2644 3	8 4	1221 9	Y	1110	1098 0		26		
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303																
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	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-		
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608																
12	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	646 1	2349 3	19 4	1035 9	Y	941	937 0		47		
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	657 1	2099 3	16 4	668 9	Y	607	624 0		30		
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	649 1	2054 3	14 4	873 9	Y	794	775 0		49		
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	728 1	2247 3	17 4	1034 9	Y	940	950 0		39		
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	603 1	1970 3	12 4	889 9	Y	808	804 0		43		
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	734 1	2370 3	15 4	924 9	Y	840	843 0		40		
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045																
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	395 1	1438 3	12 4	726 9	Y	660	653 0		33		
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	385 1	1229 3	10 4	795 9	Y	723	720 0		36		
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	418 1	1323 3	9 4	771 9	Y	701	693 0		44		
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	494 1	1527 3	11 4	669 9	Y	608	627 0		25		
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	431 1	1408 3	9 4	799 9	Y	726	713 0		38		
05	3100 N	2686	-0-	-414	1355	458 1	1479 3	9 4	740 9	Y	673	679 0		32		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H				WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11585 - 17095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	732 1	4226 3	Y		1527	1522	0	29
						9 4	1680 9						
01	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	718 1	3954 3	Y		1544	1543	0	30
						29 4	1698 9						
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	3959	466 1	2375 3	Y		980	987	0	23
						40 4	1078 9						
03	10721 X	6762	-0-	-3959	-0-	880 1	4630 3	Y		1129	1127	0	25
						10 4	1242 9						
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	590 1	2761 3	Y		717	725	0	17
						11 4	789 9						
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	786 1	3317 3	Y		832	829	0	20
						10 4	915 9						

TURNBULL UNIT H				WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11719		PERF.11658 - 18942	
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	858 1	4957 3	Y		1428	1446	0	27
						10 4	1571 9						
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	1064 1	5860 3	Y		1363	1364	0	26
						44 4	1499 9						
02	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	1044 1	5319 3	Y		884	890	0	20
						90 4	972 9						
03	14195 X	6770	-0-	-7425	-0-	1005 1	5285 3	Y		426	437	0	9
						11 4	469 9						
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	871 1	4077 3	Y		158	163	0	4
						16 4	174 9						
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	954 1	4027 3	Y		432	426	0	10
						12 4	475 9						

TURNBULL UNIT D				WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11672		PERF.12173 - 17309	
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2286 1	13199 3	Y		769	764	0	14
						27 4	846 9						
01	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	2126 1	11709 3	Y		742	742	0	14
						87 4	816 9						
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	1126 1	5739 3	Y		412	417	0	9
						97 4	453 9						
03	21433 X	14018	-0-	-7415	-0-	2068 1	10876 3	Y		955	943	0	21
						23 4	1051 9						
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	2193 1	10259 3	Y		634	640	0	15
						40 4	697 9						
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	2325 1	9811 3	Y		701	699	0	17
						29 4	771 9						

TURNBULL UNIT D				WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623		PERF.12019 - 17250	
12	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	612 1	3535 3	Y		198	208	0	4
						7 4	218 9						
01	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	662 1	3646 3	Y		880	867	0	17
						27 4	968 9						
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	154 1	785 3	Y		536	541	0	12
						13 4	590 9						
03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	310 1	1629 3	Y		211	218	0	5
						3 4	232 9						
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y		26	30	0	1
						29 9							
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	660 1	2787 3	Y		614	601	0	14
						8 4	675 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	294913	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11722 -	17058				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5115 X	4387	-0-	-728	-0-			463	1	2673	3	Y	1132	1124	0			21
								6	4	1245	9							
01	5115 X	4346	-0-	-769	-0-			508	1	2796	3	Y	928	931	0			18
								21	4	1021	9							
02	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029			751	1	3827	3	Y	351	361	0			8
								65	4	386	9							
03	12913 X	7884	-0-	-5029	-0-			1175	1	6177	3	Y	472	470	0			10
								13	4	519	9							
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-			761	1	3560	3	Y	778	770	0			18
								14	4	856	9							
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-			703	1	2967	3	Y	729	730	0			17
								9	4	802	9							

TURNBULL UNIT G				WELL #:	2H	RRCID ->	294914	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11404	PERF.11734 -	17260				
12	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-			436	1	2519	3	Y	869	869	0			16
								5	4	956	9							
01	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-			437	1	2405	3	Y	923	921	0			18
								18	4	1015	9							
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379			412	1	2102	3	Y	754	755	0			17
								36	4	829	9							
03	6658 X	3279	-0-	-3379	-0-			401	1	2111	3	Y	694	696	0			15
								4	4	763	9							
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-			367	1	1719	3	Y	672	672	0			15
								7	4	739	9							
05	3906 X	2927	-0-	-979	-0-			436	1	1838	3	Y	589	590	0			14
								5	4	648	9							

TURNBULL UNIT G				WELL #:	4H	RRCID ->	294915	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11398	PERF.11723 -	17536				
12	6324 X	4448	-0-	-1876	-0-			425	1	2454	3	Y	1422	1408	0			27
								5	4	1564	9							
01	6324 X	4006	-0-	-2318	-0-			442	1	2432	3	Y	1013	1020	0			20
								18	4	1114	9							
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840			217	1	1107	3	Y	452	462	0			10
								19	4	497	9							
03	5563 X	3723	-0-	-1840	-0-			444	1	2333	3	Y	855	846	0			19
								5	4	941	9							
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-			11	1	51	3	Y	420	429	0			10
								462	9									
05	4154 X	2424	-0-	-1730	-0-			318	1	1344	3	Y	689	683	0			16
								4	4	758	9							

TURNBULL UNIT H				WELL #:	1H	RRCID ->	294916	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11718	PERF.11647 -	18982				
12	12679 X	6700	-0-	-5979	-0-			733	1	4233	3	Y	1568	1578	0			29
								9	4	1725	9							
01	12679 X	5771	-0-	-6908	-0-			510	1	2809	3	Y	2210	2196	0			43
								21	4	2431	9							
02	DLQ G-10	4650	-0-	4650	4650			470	1	2395	3	Y	1586	1593	0			36
								40	4	1745	9							
03	13086 X	8436	-0-	-4650	-0-			1009	1	5304	3	Y	1920	1914	0			42
								11	4	2112	9							
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-			1090	1	5102	3	Y	1927	1925	0			44
								20	4	2120	9							
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-			1200	1	5064	3	Y	2010	2007	0			47
								15	4	2211	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
BEST-FENNER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	3	Y	708	708	0	4
						3	4	779	9					
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	3	Y	734	733	0	5
						4	4	807	9					
02	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	91	1	873	3	Y	560	561	0	3
						2	4	616	9				1	1
03	14B2 EXT	1735	-0-	1735	3317	101	1	957	3	Y	613	613	0	3
						3	4	674	9					
04	14B2 EXT	1540	-0-	1540	4857	84	1	878	3	Y	523	510	0	2
						3	4	575	9				14	1
05	14B2 EXT	1646	-0-	1646	6503	88	1	928	3	Y	565	564	0	3
						8	4	622	9					
TURNBULL UNIT G														
WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448														
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	484	1	2797	3	Y	534	541	0	10
						6	4	587	9					
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	412	1	2271	3	Y	327	331	0	6
						17	4	360	9					
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	414	1	2109	3	Y	432	428	0	10
						36	4	475	9					
03	6295 X	3261	-0-	-3034	-0-	319	1	1676	3	Y	1147	1132	0	25
						4	4	1262	9					
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563	1	2636	3	Y	1044	1045	0	24
						10	4	1148	9					
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	669	1	2823	3	Y	698	706	0	16
						8	4	768	9					
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502														
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	1660	3	Y	536	537	0	29
						9	4	590	9					
01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	232	1	514	3	Y	326	334	0	21
						13	4	359	9					
02	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	962	1	2048	3	Y	142	154	0	9
						36	4	156	9					
03	3100 N	3309	-0-	209	3411	1030	1	2264	3	Y	4	13	0	-0-
						11	4	4	9					
04	3000 N	2185	-0-	-815	2596	628	1	1235	3	Y	286	271	0	15
						7	4	315	9					
05	5258 X	2662	-0-	-2596	-0-	729	1	1468	3	Y	412	394	0	33
						12	4	453	9					
BEST-FENNER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998														
12	5921 X	3279	-0-	-2642	-0-	159	1	1775	3	Y	1219	1218	0	6
						4	4	1341	9					
01	5921 X	3227	-0-	-2694	-0-	167	1	1784	3	Y	1154	1150	0	9
						7	4	1269	9				1	1
02	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	98	1	941	3	Y	422	428	0	2
						2	4	464	9					
03	T. A.	2212	-0-	2212	3717	130	1	1240	3	Y	762	761	0	3
						4	4	838	9					
04	T. A.	1689	-0-	1689	5406	94	1	989	3	Y	547	534	0	2
						4	4	602	9				14	1
05	T. A.	225	-0-	225	5631	14	1	152	3	Y	53	55	0	-0-
						1	4	58	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	295623	COMPL.	DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	12041	- 18800
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		455	1	5086	3	Y	1985	1984	0			10
							11	4	2184	9							
01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-		580	1	6201	3	Y	2275	2267	0	1	1	17
							23	4	2503	9							
02	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760		291	1	2798	3	Y	604	617	0	1	1	3
							7	4	664	9							
03	12009 X	8249	-0-	-3760	-0-		576	1	5474	3	Y	1983	1977	0			9
							18	4	2181	9							
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-		478	1	5012	3	Y	1855	1808	0	48	1	8
							19	4	2041	9							
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		423	1	4481	3	Y	1621	1619	0	1	1	9
							39	4	1783	9							
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295624	COMPL.	DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.	11922	- 19015
12	9920 X	6938	-0-	-2982	-0-		388	1	4341	3	Y	2000	2001	0			10
							9	4	2200	9							
01	9920 X	7671	-0-	-2249	-0-		447	1	4775	3	Y	2210	2203	0	1	1	16
							18	4	2431	9							
02	DLQ G-10	5961	-0-	5961	5961		417	1	4008	3	Y	1387	1393	0	3	1	7
							10	4	1526	9							
03	14124 X	8163	-0-	-5961	-0-		546	1	5191	3	Y	2190	2187	0			10
							17	4	2409	9							
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-		400	1	4192	3	Y	1995	1945	0	52	1	8
							16	4	2195	9							
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-		431	1	4566	3	Y	1977	1973	0	1	1	11
							40	4	2175	9							
HEMBY UNIT B				WELL #:	6H	RRCID	->	295928	COMPL.	DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.	13252	- 20301
12	24335 X	16826	-0-	-7509	-0-		3433	1	11012	3	Y	2100	2079	0			89
							71	4	2310	9							
01	23529 X	14575	-0-	-8954	-0-		2458	1	9476	3	Y	2329	2322	0			96
							79	4	2562	9							
02	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144		2170	1	7240	3	Y	1501	1506	0			91
							83	4	1651	9							
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-		2290	1	7889	3	Y	1224	1269	0			46
							32	4	1346	9							
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-		2096	1	6662	3	Y	1473	1459	0			60
							35	4	1620	9							
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-		2559	1	8136	3	Y	1616	1618	0			58
							30	4	1778	9							
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295934	COMPL.	DATE	09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.	12532	- 18603
12	18724 X	11930	-0-	-6794	-0-		2170	1	7891	3	Y	1640	1645	0			82
							65	4	1804	9							
01	18724 X	17113	-0-	-1611	-0-		3390	1	10833	3	Y	2550	2507	0			125
							85	4	2805	9							
02	DLQ G-10	14631	-0-	14631	14631		2948	1	9335	3	Y	2078	2074	0			129
							62	4	2286	9							
03	29423 X	14792	-0-	-14631	-0-		3005	1	9281	3	Y	2216	2254	0			91
							68	4	2438	9							
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-		2880	1	9404	3	Y	2020	2004	0			107
							58	4	2222	9							
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-		2752	1	8880	3	Y	1343	1386	0			64
							56	4	1477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874 - 20559		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10664 X	7411	-0-	-3253	-0-		1565	1	5020	3	Y	721	769	0	31
							33	4	793	9					
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		2487	1	9588	3	Y	2289	2226	0	94
							80	4	2518	9					
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032		2341	1	7810	3	Y	1628	1624	0	98
							90	4	1791	9					
03	24519 X	12487	-0-	-12032	-0-		2421	1	8341	3	Y	1537	1577	0	58
							34	4	1691	9					
04	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-		2235	1	7105	3	Y	1458	1456	0	60
							37	4	1604	9					
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-		2180	1	6929	3	Y	1911	1902	0	69
							26	4	2102	9					
SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724 - 23365		
12	13020 X	11288	-0-	-1732	-0-		43	1	7902	3	Y	3035	3076	0	108
							4	4	3339	9					
01	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-		58	1	9917	3	Y	3258	3284	0	82
							2	4	3584	9					
02	DLQ G-10	10506	-0-	10506	10506		63	1	7134	3	Y	3007	3000	0	89
							1	4	3308	9					
03	24965 X	14459	-0-	-10506	-0-		58	1	11552	3	Y	2588	2589	0	88
							2	4	2847	9					
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-		48	1	13749	3	Y	2743	2732	0	99
							9	4	3017	9					
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-		51	1	15747	3	Y	3020	2998	0	121
							1	4	3322	9					
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401 - 16626		
12	3100 N	10664	-0-	7564	16454		2694	1	4920	3	Y	2741	2738	0	53
							35	4	3015	9					
01	3100 N	11854	-0-	8754	25208		3378	1	5380	3	Y	2755	2742	0	66
							65	4	3031	9					
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	35012		2797	1	4538	3	Y	2205	2243	0	28
							43	4	2426	9					
03	45890 X	10878	-0-	-35012	-0-		2925	1	4745	3	Y	2879	2862	0	45
							41	4	3167	9					
04	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-		2764	1	4492	3	Y	2636	2646	0	35
							53	4	2900	9					
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-		2696	1	3797	3	Y	3301	3286	0	50
							44	4	3631	9					
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12313 - 19558		
12	19530 X	13903	-0-	-5627	-0-		2567	1	4687	3	Y	6014	5987	0	117
							34	4	6615	9					
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-		2942	1	4685	3	Y	5254	5246	0	125
							57	4	5779	9					
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085		5824	1	9447	3	Y	4295	4366	0	54
							89	4	4725	9					
03	T. A.	19894	-0-	19894	39979		5521	1	8955	3	Y	4855	4832	0	77
							77	4	5341	9					
04	T. A.	18732	-0-	18732	58711		5295	1	8605	3	Y	4301	4322	0	56
							101	4	4731	9					
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290		5250	1	7393	3	Y	4409	4398	0	67
							86	4	4850	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		39184 X	25450 -0-	-13734	-0-	2377	1	14744	3	Y	7542	7528	0	87
						33	4	8296	9					
01		47188 X	47188 -0-	-0-	-0-	3691	1	30541	3	Y	11669	11595	0	161
						120	4	12836	9					
02		DLQ G-10	24289 -0-	24289	24289	2176	1	14976	3	Y	6464	6504	0	121
						27	4	7110	9					
03		66612 X	42323 -0-	-24289	-0-	4779	1	28362	3	Y	8308	8273	0	156
						43	4	9139	9					
04		26348 X	26348 -0-	-0-	-0-	2565	1	17479	3	Y	5698	5761	0	93
						36	4	6268	9					
05		21803 X	21803 -0-	-0-	-0-	2345	1	14310	3	Y	4657	4678	0	72
						25	4	5123	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213														
12		38967 X	18333 -0-	-20634	-0-	2012	1	12485	3	Y	3462	3464	0	40
						28	4	3808	9					
01		53869 X	53869 -0-	-0-	-0-	4850	1	40129	3	Y	7938	7868	0	110
						158	4	8732	9					
02		DLQ G-10	58819 -0-	58819	58819	6319	1	43489	3	Y	8121	8079	0	152
						78	4	8933	9					
03		112143 X	53324 -0-	-58819	-0-	6586	1	39088	3	Y	6900	6922	0	130
						60	4	7590	9					
04		16453 X	16453 -0-	-0-	-0-	1678	1	11439	3	Y	3012	3093	0	49
						23	4	3313	9					
05		35461 X	35461 -0-	-0-	-0-	4197	1	25617	3	Y	5093	5063	0	79
						45	4	5602	9					
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
12		76880 X	52252 -0-	-24628	-0-	5796	1	35959	3	Y	9469	9560	0	109
						81	4	10416	9					
01		76880 X	69938 -0-	-6942	-0-	6071	1	50225	3	Y	12222	12162	0	169
						198	4	13444	9					
02		DLQ G-10	46092 -0-	46092	46092	4688	1	32260	3	Y	8260	8274	0	155
						58	4	9086	9					
03		64595 X	18503 -0-	-46092	-0-	2104	1	12487	3	Y	3539	3628	0	66
						19	4	3893	9					
04		96300 X	96300 -0-	-0-	-0-	9957	1	67865	3	Y	16673	16467	0	272
						138	4	18340	9					
05		69936 X	57833 -0-	-12103	-0-	6841	1	41753	3	Y	8332	8475	0	129
						74	4	9165	9					
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
12		14539 X	12945 -0-	-1594	-0-	1549	1	8946	3	Y	2210	2188	0	41
						19	4	2431	9					
01		13919 X	11684 -0-	-2235	-0-	1445	1	7957	3	Y	2021	2023	0	39
						59	4	2223	9					
02		DLQ G-10	11568 -0-	11568	11568	1526	1	7780	3	Y	1936	1930	0	45
						132	4	2130	9					
03		25695 X	14127 -0-	-11568	-0-	1637	1	8609	3	Y	3512	3481	0	76
						18	4	3863	9					
04		13771 X	13771 -0-	-0-	-0-	1676	1	7842	3	Y	3839	3827	0	88
						30	4	4223	9					
05		12150 X	12150 -0-	-0-	-0-	1815	1	7658	3	Y	2414	2445	0	57
						22	4	2655	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	17174 X	14760	-0-	-2414	-0-	1562 1	9022 3	Y	3779	3781	0		71
						19 4	4157 9						
01	15593 X	14228	-0-	-1365	-0-	1631 1	8982 3	Y	3225	3233	0		63
						67 4	3548 9						
02	DLQ G-10	10716	-0-	10716	10716	1402 1	7149 3	Y	1858	1878	0		43
						121 4	2044 9						
03	23110 X	12394	-0-	-10716	-0-	1537 1	8081 3	Y	2508	2496	0		55
						17 4	2759 9						
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	1550 1	7252 3	Y	2843	2833	0		65
						28 4	3127 9						
05	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	1596 1	6736 3	Y	1231	1267	0		29
						20 4	1354 9						
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986													
12	16585 X	15115	-0-	-1470	-0-	42 1	12192 3	Y	2615	2651	0		93
						4 4	2877 9						
01	16585 X	14193	-0-	-2392	-0-	61 1	10752 3	Y	3071	3087	0		77
						2 4	3378 9						
02	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	60 1	8905 3	Y	2444	2448	0		73
						1 4	2688 9						
03	21926 X	10272	-0-	-11654	-0-	70 1	7271 3	Y	2662	2644	0		91
						3 4	2928 9						
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	79 1	6508 3	Y	2915	2900	0		106
						14 4	3207 9						
05	15004 X	11785	-0-	-3219	-0-	88 1	8122 3	Y	3248	3224	0		130
						2 4	3573 9						
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793													
12	5084 X	2917	-0-	-2167	-0-	287 1	1655 3	Y	884	893	0		17
						3 4	972 9						
01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	367 1	2024 3	Y	1362	1353	0		26
						15 4	1498 9						
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	360 1	1837 3	Y	990	993	0		23
						31 4	1089 9						
03	6730 X	3413	-0-	-3317	-0-	352 1	1849 3	Y	1098	1097	0		24
						4 4	1208 9						
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	324 1	1517 3	Y	1354	1347	0		31
						6 4	1489 9						
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	283 1	1194 3	Y	1160	1164	0		27
						3 4	1276 9						
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967													
12	34658 X	7320	-0-	-27338	-0-	757 1	4694 3	Y	1689	1730	0		20
						11 4	1858 9						
01	27869 X	7283	-0-	-20586	-0-	407 1	3368 3	Y	3177	3153	0		44
						13 4	3495 9						
02	DLQ G-10	14571	-0-	14571	14571	1054 1	7257 3	Y	5679	5617	0		106
						13 4	6247 9						
03	29446 X	14875	-0-	-14571	-0-	1167 1	6923 3	Y	6158	6148	0		116
						11 4	6774 9						
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	554 1	3775 3	Y	1074	1172	0		18
						8 4	1181 9						
05	16120 X	9338	-0-	-6782	-0-	982 1	5996 3	Y	2135	2120	0		33
						11 4	2349 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT F													CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	419 5 4	1 2420 3	1191 9	Y	1083	1089 0		20			
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	601 25 4	1 3310 3	1623 9	Y	1475	1466 0		29			
02	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	520 45 4	1 2651 3	1432 9	Y	1302	1301 0		30			
03	9688 X	5040	-0-	-4648	-0-	587 7 4	1 3089 3	1357 9	Y	1234	1237 0		27			
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	635 12 4	1 2971 3	1341 9	Y	1219	1218 0		28			
05	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	454 6 4	1 1917 3	1352 9	Y	1229	1228 0		29			
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650																
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550 7 4	1 3175 3	2176 9	Y	1978	1984 0		37			
01	7440 X	6698	-0-	-742	-0-	704 29 4	1 3876 3	2089 9	Y	1899	1899 0		37			
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708 61 4	1 3610 3	1912 9	Y	1738	1735 0		40			
03	12551 X	6260	-0-	-6291	-0-	649 7 4	1 3412 3	2192 9	Y	1993	1990 0		43			
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	532 10 4	1 2487 3	2059 9	Y	1872	1872 0		43			
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	638 8 4	1 2692 3	2516 9	Y	2287	2276 0		54			
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524																
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-			
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167 3 4	1 270 3	83 9	Y	75	74 0		1			
03	T. A.	1199	-0-	1199	1722	362 5 4	1 587 3	245 9	Y	223	220 0		4			
04	T. A.	900	-0-	900	2622	264 5 4	1 429 3	202 9	Y	184	186 0		2			
05	T. A.	931	-0-	931	3553	203 3 4	1 286 3	439 9	Y	399	395 0		6			
TURNBULL UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 296756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703																
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	937 11 4	1 5409 3	1327 9	Y	1206	1207 0		23			
01	9362 X	7802	-0-	-1560	-0-	1004 41 4	1 5529 3	1228 9	Y	1116	1117 0		22			
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	955 82 4	1 4869 3	394 9	Y	358	372 0		8			
03	12723 X	6423	-0-	-6300	-0-	878 10 4	1 4618 3	917 9	Y	834	824 0		18			
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	889 16 4	1 4158 3	749 9	Y	681	683 0		16			
05	7812 X	5683	-0-	-2129	-0-	908 11 4	1 3830 3	934 9	Y	849	845 0		20			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC L.B. HAILEY-MORGAN SA															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 298305 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	2037	1	12638	3	Y	3157	3153	0		36
						29	4	3473	9						
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	1559	1	12902	3	Y	3253	3244	0		45
						51	4	3578	9						
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1530	1	10527	3	Y	2825	2817	0		53
						19	4	3108	9						
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1725	1	10238	3	Y	2892	2891	0		54
						16	4	3181	9						
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1506	1	10267	3	Y	2745	2754	0		45
						21	4	3020	9						
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1562	1	9534	3	Y	2873	2874	0		44
						17	4	3160	9						
LESKE-JUDD-MOTL SA D WELL #: 4H RRCID -> 298538 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982															
12	78872 X	31201	-0-	-47671	-0-	439	1	24050	3	Y	6033	5988	1		135
						76	4	6636	9						
01	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	1405	1	71519	3	Y	13133	13116	1		152
						176	4	14446	9						
02	76552 X	76552	-0-	-0-	-0-	1347	1	62545	3	Y	11247	11257	1		142
						288	4	12372	9						
03	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	1108	1	54455	3	Y	10506	10469	1		179
						155	4	11557	9						
04	74860 X	74860	-0-	-0-	-0-	1193	1	61171	3	Y	11320	11363	1		136
						44	4	12452	9						
05	73935 X	60898	-0-	-13037	-0-	2077	1	48514	3	Y	9174	9230	1		80
						216	4	10091	9						
LESKE-MOTL SA B WELL #: 2H RRCID -> 298540 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 18995															
12	298785 X	113270	-0-	-185515	-0-	1686	1	92363	3	Y	17208	17033	1		384
						292	4	18929	9						
01	90591 X	90591	-0-	-0-	-0-	1431	1	72830	3	Y	14683	14897	1		170
						179	4	16151	9						
02	80080 X	75635	-0-	-4445	-0-	1297	1	60213	3	Y	12588	12599	1		159
						278	4	13847	9						
03	90917 X	90917	-0-	-0-	-0-	1527	1	75012	3	Y	12877	12817	1		219
						213	4	14165	9						
04	92941 X	92941	-0-	-0-	-0-	1515	1	77682	3	Y	12444	12513	1		150
						56	4	13688	9						
05	90986 X	90986	-0-	-0-	-0-	3195	1	74627	3	Y	11665	11713	1		102
						332	4	12832	9						
LESKE-MOTL SA A WELL #: 1H RRCID -> 298548 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700															
12	120094 X	118157	-0-	-1937	-0-	1794	1	98283	3	Y	16154	16058	1		360
						311	4	17769	9						
01	120094 X	107839	-0-	-12255	-0-	1758	1	89487	3	Y	14885	15072	1		173
						220	4	16374	9						
02	108472 X	85915	-0-	-22557	-0-	1535	1	71230	3	Y	11655	11681	1		147
						329	4	12821	9						
03	86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	1459	1	71688	3	Y	12069	12010	1		206
						204	4	13276	9						
04	116220 X	73163	-0-	-43057	-0-	1187	1	60851	3	Y	10074	10159	1		121
						44	4	11081	9						
05	118172 X	64855	-0-	-53317	-0-	2263	1	52852	3	Y	8641	8687	1		75
						235	4	9505	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298965		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 11950		PERF.12523 - 17664					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	146754	X	17024	-0-	-129730	-0-	1803	1	11183	3	25	4	Y	3648	3646	0			42
01	146754	X	15550	-0-	-131204	-0-	1339	1	11080	3	44	4	Y	2806	2809	0			39
02	132552	X	12689	-0-	-119863	-0-	1298	1	8932	3	16	4	Y	2221	2218	0			42
03	146754	X	12338	-0-	-134416	-0-	1453	1	8622	3	13	4	Y	2045	2049	0			38
04	142020	X	13567	-0-	-128453	-0-	1384	1	9435	3	19	4	Y	2481	2479	0			40
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	1319	1	8050	3	14	4	Y	2135	2142	0			33
LESKE-MOTL SA C				WELL #:		3H	RRCID -> 299127	COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13529 - 18727							
12	0	W	108505	-0-	108505	273382	1612	1	88284	3	279	4	Y	16664	16467	1			372
01	0	W	98153	-0-	98153	371535	1590	1	80943	3	199	4	Y	14019	14228	1			163
02	0	W	79588	-0-	79588	451123	1414	1	65621	3	303	4	Y	11136	11159	1			140
03	0	W	105650	-0-	105650	556773	1768	1	86884	3	247	4	Y	15228	15109	1			259
04	0	W	98571	-0-	98571	655344	1598	1	81918	3	59	4	Y	13633	13728	1			164
05	0	W	100642	-0-	100642	755986	3518	1	82150	3	365	4	Y	13281	13329	1			116
MATRIX PETROLEUM, LLC				533268															
DOZER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298566	COMPL. DATE 10/20/2024		TOTAL DEPTH 12737		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10772	3	5698	9	N	NO RPT								-0-
01	SHUT IN	16470	-0-	16470	16470	46293	3	16797	9	Y	5180	4932	1						248
02	SHUT IN	63090	-0-	63090	79560	40904	3	13773	9	Y	15270	14225	1						1293
03	SHUT IN	54677	-0-	54677	134237	40904	3	13773	9	Y	12521	12580	1						1234
04	SHUT IN	46099	-0-	46099	180336	34594	3	11505	9	Y	10459	10611	1						1082
05	SHUT IN	39026	-0-	39026	219362	29423	3	9603	9	Y	8730	8663	1						1149
TANK UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298569	COMPL. DATE 10/08/2024		TOTAL DEPTH 12782		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
		WORKED OVER	ANOTHER ZONE.. 01/24/2025																
NEO UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298743	COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 12890		PERF. N/A							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
01	0	%	18124	-0-	18124	18124	12562	3	5562	9	Y	5056	4759	1					297
02	0	%	61043	-0-	61043	79167	45851	3	15192	9	Y	13811	13524	1					584
03	0	%	64568	-0-	64568	143735	49142	3	15426	9	Y	14024	13895	1					713
04	0	%	64703	-0-	64703	208438	50426	3	14277	9	Y	12979	12714	1					978
05	0	%	56682	-0-	56682	265120	44986	3	11696	9	Y	10633	10386	1					1225
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02		LEASE 13022	01/28/2025												
ZION UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298934	COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 12859		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
		WORKED OVER	ANOTHER ZONE.. 01/24/2025																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541															
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	50158 X	39738	-0-	-10420	-0-	3492 6558	1 9	29688	3	N	5962	5976	1		347
01	37510 X	34515	-0-	-2995	-0-	3334 5499	1 9	25682	3	N	4999	5052	1		294
02	33880 X	31605	-0-	-2275	-0-	1275 5401	1 9	24929	3	N	4910	4877	1		327
03	37510 X	34079	-0-	-3431	-0-	3861 5295	1 9	24923	3	N	4814	4660	1		481
04	36300 X	30922	-0-	-5378	-0-	4291 4367	1 9	22264	3	N	3970	4257	1		194
05	37510 X	28797	-0-	-8713	-0-	2945 4653	1 9	21199	3	N	4230	4023	1		401
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881															
12	24428 X	17746	-0-	-6682	-0-	1550 3016	1 9	13180	3	N	2742	2514	1		468
01	17081 X	16057	-0-	-1024	-0-	1530 2739	1 9	11788	3	N	2490	2697	1		261
02	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	642 2415	1 9	12541	3	N	2195	2122	1		334
03	17081 X	16255	-0-	-826	-0-	1853 2446	1 9	11956	3	N	2224	2130	1		428
04	16530 X	14305	-0-	-2225	-0-	2003 1913	1 9	10389	3	N	1739	1947	1		220
05	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	1591 2075	1 9	11454	3	N	1886	1705	1		401
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874															
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945															
12	17267 X	11676	-0-	-5591	-0-	547 363	1 9	10766	3	Y	330	192	1		207
01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	2848 176	1 9	23138	3	Y	160	194	1		173
02	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	2397 294	1 9	16227	3	Y	267	374	1		66
03	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	2817 251	1 9	15145	3	Y	228	194	1		100
04	25320 X	16514	-0-	-8806	-0-	2659 220	1 9	13635	3	Y	200	168	1	1 8	131
05	26164 X	15808	-0-	-10356	-0-	2751 202	1 9	12855	3	Y	184	178	1		137
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210															
12	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-				51
01	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-				51
02	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	-0-				51
03	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-				51
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260																										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																				
12	245272	X	117381	-0-	-127891	-0-		825 4360	1 9	112196	3	Y		3964		3844	1	1	8		310																				
01	188139	X	117365	-0-	-70774	-0-		817 3916	1 9	112632	3	Y		3560		3610	1	3	8		257																				
02	141596	X	101666	-0-	-39930	-0-		755 3539	1 9	97372	3	Y		3217		3206	1	4	8		264																				
03	146816	X	104328	-0-	-42488	-0-		649 3198	1 9	100481	3	Y		2907		2800	1	9	8		362																				
04	122670	X	90973	-0-	-31697	-0-		607 2584	1 9	87782	3	Y		2349		2444	1	8	8		259																				
05	117366	X	83639	-0-	-33727	-0-		627 2467	1 9	80545	3	Y		2243		2398	1	1	8		103																				
SCORPION																						WELL #:	3H	RRCID -> 296226	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 13938	PERF.14087	-	22908											
12	166966	X	99349	-0-	-67617	-0-		704 3032	1 9	95613	3	Y		2756		2678	1	1	8		216																				
01	153264	X	99635	-0-	-53629	-0-		700 2512	1 9	96423	3	Y		2284		2332	1	2	8		166																				
02	108080	X	79803	-0-	-28277	-0-		597 2398	1 9	76808	3	Y		2180		2167	1	3	8		176																				
03	119660	X	80417	-0-	-39243	-0-		501 2484	1 9	77432	3	Y		2258		2151	1	7	8		276																				
04	104190	X	68989	-0-	-35201	-0-		460 2078	1 9	66451	3	Y		1889		1952	1	7	8		206																				
05	99634	X	69719	-0-	-29915	-0-		525 1861	1 9	67333	3	Y		1692		1820	1				78																				
SCORPION																						WELL #:	2H	RRCID -> 296523	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 14035	PERF.14252	-	21813											
12	190557	X	105559	-0-	-84998	-0-		751 2780	1 9	102028	3	Y		2527		2456	1	1	8		198																				
01	170469	X	100460	-0-	-70009	-0-		706 2448	1 9	97306	3	Y		2225		2261	1	1	8		161																				
02	119504	X	83324	-0-	-36180	-0-		627 1959	1 9	80738	3	Y		1781		1794	1	3	8		145																				
03	132308	X	82479	-0-	-49829	-0-		517 1923	1 9	80039	3	Y		1748		1672	1	6	8		215																				
04	111600	X	71600	-0-	-40000	-0-		481 1588	1 9	69531	3	Y		1444		1496	1	5	8		158																				
05	105555	X	66875	-0-	-38680	-0-		505 1503	1 9	64867	3	Y		1366		1461	1				63																				
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B																						884566	WELL #:	4H	RRCID -> 277330	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL	DEPTH 12435	PERF.12268	-	17585										
12	T. A.		212	-0-	212	762		12 1	1 4	97 102	2 9	Y		93		48	0	47	1		-0-																				
01	T. A.		365	-0-	365	1127		45 2	1 4	312 6	2 9	Y		5		2	0	3	1		-0-																				
02	T. A.		365	-0-	365	1492		51 1	1 4	286 28	2 9	Y		25		11	0	14	1		-0-																				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1492						Y		32		12	0	20	1		-0-																				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1492						Y		59		22	0	36	1		1																				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1492						Y		NO RPT							1																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES					
						RRCID ->	285614	COMPL.	DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	12021	-	18052		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	467 N 1138	467 1138	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	306 340	1 1	161 615	9 2	Y Y	146 161	74 72	0 0	72 89	1 1	2 2		
02 03	410 N 844 N	410 844	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	261 645	1 1	149 1	9 4	Y Y	135 180	58 67	0 0	77 113	1 1	3 3		
04 05	1588 N 0 N	1588 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	198 989	9 1	375 224	2 9	Y Y	204 NO RPT	77 0	0 0	128 1	1 1	2 2		
HAUGLUM				WELL #:		12H	RRCID ->	285742	COMPL.	DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.	12020	-	17205	
12 01	971 N 775 N	971 98	-0- -0-	-0- -0-	-0- -677	-0- -0-	409 3	1 4	343 216	2 9	Y Y	196 -0-	100 1	0 1	98 1	1 1	1 -0-		
02 03 04 05	196 N 0 N 90 N 0 N	-0- -0- -0- NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -90 -0-	-196 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	1 1	4 4	36 2	2 2	Y Y Y Y	-0- -0- -0- NO RPT					-0- -0- -0- -0-		
HAUGLUM A				WELL #:		2H	RRCID ->	285743	COMPL.	DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.	12119	-	19280	
12 01 02 03 04 05	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- -0-					Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0-		
HAUGLUM B				WELL #:		2H	RRCID ->	285745	COMPL.	DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11961	PERF.	11980	-	14202	
12 01 02 03 04 05	2623 X 4278 X 3752 X 3131 X 3030 X 2821 X	2623 2823 1992 1884 1478 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -1455 -1760 -1247 -1552 -2821	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	381 8 385 15 307	1 4 1 4 1 2 4	1650 584 1954 469 1123 559 304	2 9 2 9 2 2 9	Y Y Y Y Y Y Y	531 426 508 847 592 NO RPT	265 194 214 315 224 0	0 0 0 0 0 0	260 239 285 534 373 1	1 1 1 1 1 1	12 5 14 12 7 7		
HAUGLUM				WELL #:		5H	RRCID ->	285750	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.	12181	-	15963	
12 01 02 03 04 05	2327 X 6135 X DLQ G-10 DLQ G-10 DLQ G-10	2327 6135 779 1263 1537 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- 779 1263 1537 -0-	-0- -0- 779 1263 1537 -0-	-0- -0- 779 2042 3579 3579	77 8 256 38 112 734 1207	1 4 1 4 1 1 1 9	2004 238 5679 162 566 379 147 234	2 9 2 9 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y Y	216 147 91 134 87 NO RPT	109 66 40 49 33 0	0 0 0 0 0	107 82 53 83 55 1	1 1 1 1 1	3 2 -0- 2 1 1 1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	475	1	1998	2	N	310	154	0	151
						10	4	341	9					5
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	521	1	1901	2	N	348	155	0	192
						15	4	383	9					6
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	356	1	1730	2	N	264	113	0	151
						3	4	290	9					5
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	834	1	1057	2	N	275	102	0	172
						5	4	303	9					6
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1459	1	521	2	N	287	109	0	181
						316	9							3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
HAUGLUM B														
WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	455	1	3219	2	N	2192	1110	0	1087
						15	4	2411	9					18
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	397	1	1684	2	N	1123	494	0	610
						13	4	1235	9					37
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	448	1	4534	2	N	1930	831	0	1107
						8	4	2123	9					28
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1215	1	3043	2	N	2591	951	0	1611
						11	4	2850	9					57
04	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	1726	1	3185	2	N	2770	1051	0	1751
						3047	9							25
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			25
HAUGLUM B														
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	521	1	4818	2	N	925	467	0	458
						21	4	1018	9					13
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	558	1	3711	2	N	1041	470	0	581
						27	4	1145	9					3
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	359	1	3306	2	N	746	311	0	415
						6	4	821	9					23
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	628	1	6	2	N	708	268	0	455
						1	4	779	9					8
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	857	1	168	2	N	474	179	0	298
						521	9							5
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			5
HAUGLUM B														
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	451	1	3016	2	N	1290	648	0	635
						14	4	1419	9					18
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	2283	2	N	1006	456	0	563
						17	4	1107	9					5
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	N	697	296	0	395
						3	4	767	9					11
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	615	1	219	2	N	1062	394	0	667
						2	4	1168	9					12
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	836	1	791	9	N	719	271	0	451
										N	NO RPT			9
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 8H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 285909				COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE		
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-		447 9 4	1 831 9	1751 2	2	N	755	380 0	372 1	1	13		
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-		478 12 4	1 1367 9	1367 2	2	N	1064	476 0	588 1	1	13		
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-		330 2 4	1 807 9	807 2	2	N	751	322 0	429 1	1	14		
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-		626 3 4	1 593 9	593 2	2	N	867	321 0	544 1	1	16		
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-		905 922 9	1 502 2	502 2	2	N	838	317 0	528 1	1	9		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				9		

HAUGLUM				WELL #: 14H				RRCID -> 285910				COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
12	651 N	367	-0-	-284	-0-	-0-		291 108	1 1	76 21	9 9	N N	69 19	36 9	0 0	36 11	1 1	1 -0-	
01	496 N	129	-0-	-367	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAUGLUM A				WELL #: 1H				RRCID -> 285911				COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	-0-		717 50 4	1 2582 9	11728 2	2	Y	2347	1183 0	1159 1	1	26		
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	-0-		635 56 4	1 1895 9	8048 2	2	Y	1723	773 0	954 1	1	22		
02	18312 X	13681	-0-	-4631	-0-	-0-		616 18 4	1 2677 9	10370 2	2	Y	2434	1036 0	1381 1	1	39		
03	20274 X	15863	-0-	-4411	-0-	-0-		1319 34 4	1 2955 9	11555 2	2	Y	2686	994 0	1684 1	1	47		
04	14580 X	13074	-0-	-1506	-0-	-0-		1363 1	4 8915 2	8915 2	2	Y	2541	961 0	1601 1	1	26		
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-	-0-		1 4	2795 9	2795 9	9	Y	NO RPT				26		

HAUGLUM D				WELL #: 2H				RRCID -> 285914				COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

HAUGLUM D				WELL #: 4H				RRCID -> 285915				COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803			
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-		389 5 4	1 1042 9	886 2	2	N	947	479 0	469 1	1	6		
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-		303 5 4	1 737 9	560 2	2	N	670	300 0	370 1	1	6		
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		234 1 4	1 605 9	413 2	2	N	550	234 0	312 1	1	10		
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-		850 2 4	1 1222 9	83 2	2	N	1111	407 0	689 1	1	25		
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-		1135 1	1433 9	1433 9	9	N	1303	493 0	820 1	1	15		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				15		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT A															
		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		884566											
		WELL #:		3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784		PERF.12310		- 18607	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	3952 1	32593 2		N	12190	6155 0	6030 1		151
							307 4	13409 9							
01		46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344 1	30456 2		N	10728	4816 0	5947 1		116
							222 4	11801 9							
02		34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	3877 1	21832 2		N	7685	3297 0	4396 1		108
							43 4	8454 9							
03		28569 X	28569	-0-	-0-	-0-	3500 1	17305 2		N	7009	2599 0	4404 1		114
							54 4	7710 9							
04		25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	2797 1	15762 2		N	5976	2263 0	3768 1		59
							1 4	6574 9							
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT				59
JERRY HOUSE UNIT A															
		WELL #:		4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825		PERF.12625		- 17950	
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	517 1	4263 2		N	156	78 0	76 1		2
							40 4	172 9							
01		2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97 1	679 2		N	80	37 0	45 1		-0-
							5 4	88 9							
02		2184 X	513	-0-	-1671	-0-	77 1	433 2		N	2	1 0	1 1		-0-
							1 4	2 9							
03		2418 X	448	-0-	-1970	-0-	75 1	372 2		N	-0-				-0-
							1 4								
04		2340 X	271	-0-	-2069	-0-	41 1	230 2		N	-0-				-0-
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT				-0-
JERRY HOUSE UNIT C															
		WELL #:		1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12270		- 18465	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	4872	-0-	4872	4872	604 1	4237 2		Y	-0-				-0-
							31 4								
02		T. A.	1447	-0-	1447	6319	218 1	1227 2		Y	-0-				-0-
							2 4								
03		T. A.	8380	-0-	8380	14699	1406 1	6952 2		Y	-0-				-0-
							22 4								
04		T. A.	11550	-0-	11550	26249	1740 1	9809 2		Y	-0-				-0-
							1 4								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26249				Y	NO RPT				-0-
JERRY HOUSE UNIT C															
		WELL #:		2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12647		- 18887	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
JERRY HOUSE UNIT C															
		WELL #:		3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035		PERF.12474		- 19113	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES											
VERDUN OIL & GAS LLC												//CONT.// 884566																							
JERRY HOUSE UNIT C												WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042																							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

JERRY HOUSE UNIT A												WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835																							
12	907 N		907	-0-	-0-	-0-		56	1	463	2	N	349	178	0	174	1		3																
								4	4	384	9																								
01	1046 N		1046	-0-	-0-	-0-		64	1	450	2	N	481	213	0	263	1		8																
								3	4	529	9																								
02	868 N		432	-0-	-436	-0-		28	1	159	2	N	222	99	0	131	1		-0-																
								244	9																										
03	747 N		747	-0-	-0-	-0-		51	1	252	2	N	403	146	0	247	1		10																
								1	4	443	9																								
04	1020 N		563	-0-	-457	-0-		31	1	177	2	N	323	122	0	204	1		7																
								355	9																										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7																

HAUGLUM D												WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339																							
12	1074 X		1074	-0-	-0-	-0-		456	1	277	2	N	307	155	0	152	1		-0-																
								3	4	338	9																								
01	742 N		742	-0-	-0-	-0-		594	1	2	4	N	133	58	0	71	1		4																
								146	9																										
02	463 X		463	-0-	-0-	-0-		267	1	96	2	N	90	40	0	54	1		-0-																
								1	4	99	9																								
03	985 X		985	-0-	-0-	-0-		800	1	155	2	N	25	9	0	16	1		-0-																
								2	4	28	9																								
04	1160 X		1160	-0-	-0-	-0-		1158	1	2	9	N	2	1	0	1	1		-0-																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																

JERRY HOUSE UNIT B												WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376																							
12	T. A.		246	-0-	246	257		26	1	211	2	Y	6	3	0	3	1		-0-																
								2	4	7	9																								
01	T. A.		4323	-0-	4323	4580		535	1	3748	2	Y	12	5	0	7	1		-0-																
								27	4	13	9																								
02	T. A.		2638	-0-	2638	7218		397	1	2237	2	Y	-0-						-0-																
								4	4																										
03	T. A.		3162	-0-	3162	10380		490	1	2422	2	Y	220	81	0	138	1		1																
								8	4	242	9																								
04	T. A.		3776	-0-	3776	14156		522	1	2942	2	Y	284	105	0	175	1		5																
								312	9																										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14156						Y	NO RPT						5																

JERRY HOUSE UNIT B												WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520																							
12	4 N		-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-																
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-																
02	28 N		-0-	-0-	-28	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM D															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
12	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	1738	1	45535	2	N	15408	7785	0	7627	1
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	189	4	16949	9	N	12277	5498	0	6789	1
02	44828 X	44828	-0-	-0-	-0-	1550	1	38429	2	N	9226	3951	0	5267	1
03	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	257	4	13505	9	N	3823	1458	0	2470	1
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1364	1	33257	2	N	2550	965	0	1607	1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	4	10149	9	N	NO RPT				28
						1517	1	13042	2						
						38	4	4205	9						
						1539	1	6094	2						
						1	4	2805	9						
JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	106	54	0	53	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	54	24	0	30	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	33	14	0	19	1	-0-
03	T. A.	3012	-0-	3012	5454	505	1	2498	2	Y	1	1			-0-
						8	4	1	9						
04	T. A.	5092	-0-	5092	10546	767	1	4325	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10546				Y	NO RPT					-0-
RED BARON F															
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
12	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	659	1	5439	2	N	1367	693	0	679	1
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	51	4	1504	9	N	1234	550	0	679	1
02	8484 X	6111	-0-	-2373	-0-	515	1	3610	2	N	1232	526	0	701	1
03	9393 X	7104	-0-	-2289	-0-	26	4	1357	9	N	1268	469	0	795	1
04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-	716	1	4032	2	N	1332	504	0	838	1
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	8	4	1355	9	N	NO RPT				13
						958	1	4736	2						
						15	4	1395	9						
						892	1	5027	2						
						1465	9								
RED BARON B															
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
12	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	1421	1	11719	2	N	1497	755	0	739	1
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	111	4	1647	9	N	1516	678	0	837	1
02	12264 X	10186	-0-	-2078	-0-	1210	1	8488	2	N	1416	606	0	809	1
03	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	62	4	1668	9	N	1401	521	0	883	1
04	14430 X	10699	-0-	-3731	-0-	1299	1	7315	2	N	1460	549	0	915	1
05	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-	14	4	1558	9	N	NO RPT				14
						2147	1	10616	2						
						33	4	1541	9						
						1370	1	7722	2						
						1	4	1606	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
RED BARON D															
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	12369 X	11097	-0-	-1272	-0-	1022 1	8425 2	79 4	N	1428	720 0	705 1	17		
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	1021 1	7159 2	52 4	N	1373	615 0	760 1	15		
02	10976 X	7563	-0-	-3413	-0-	955 1	5378 2	10 4	N	1109	475 0	633 1	15		
03	12059 X	5563	-0-	-6496	-0-	806 1	3985 2	12 4	N	691	260 0	441 1	5		
04	10770 X	3360	-0-	-7410	-0-	450 1	2535 2	375 9	N	341	129 0	214 1	3		
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				N	NO RPT			3		
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
12	8587 X	1712	-0-	-6875	-0-	125 1	1029 2	10 4	N	498	252 0	246 1	-0-		
01	8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	636 1	4462 2	32 4	N	845	373 0	461 1	11		
02	7756 X	5124	-0-	-2632	-0-	642 1	3618 2	7 4	N	778	333 0	444 1	12		
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				N	128	52 0	88 1	-0-		
04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	988 1	5570 2	1156 9	N	1051	390 0	649 1	12		
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				N	NO RPT			12		
RED BARON E															
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
12	6479 X	5102	-0-	-1377	-0-	434 1	3577 2	34 4	N	961	487 0	478 1	8		
01	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	466 1	3266 2	24 4	N	1018	453 0	560 1	13		
02	5404 X	4608	-0-	-796	-0-	529 1	2977 2	6 4	N	996	427 0	569 1	13		
03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	857 1	4237 2	13 4	N	1150	424 0	718 1	21		
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	829 1	4672 2	1049 9	N	954	362 0	602 1	11		
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				N	NO RPT			11		
RED BARON A															
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
12	19034 X	16463	-0-	-2571	-0-	1475 1	12165 2	115 4	N	2462	1242 0	1217 1	28		
01	18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1572 1	11021 2	80 4	N	2466	1102 0	1360 1	32		
02	16604 X	13754	-0-	-2850	-0-	1691 1	9523 2	19 4	N	2293	982 0	1309 1	35		
03	18383 X	15393	-0-	-2990	-0-	2137 1	10568 2	33 4	N	2414	897 0	1519 1	33		
04	16500 X	14501	-0-	-1999	-0-	1800 1	10146 2	1 4	N	2322	875 0	1456 1	24		
05	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-				N	NO RPT			24		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
HAUGLUM C				WELL #:	3H	RRCID ->	291863	COMPL.	DATE 01/10/2015	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.11875	-	16514					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-		229	1	1357	2		N	8	4	0	4	1	-0-	
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-		6	4	9	9		N	-0-					-0-	
							1	4											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM C				WELL #:	4H	RRCID ->	291864	COMPL.	DATE 05/09/2015	TOTAL	DEPTH 12129	PERF.11895	-	16519					
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		289	1	262	9		N	238	119	0	117	1	5	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		15	1	13	9		N	12	8	0	9	1	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM C				WELL #:	5H	RRCID ->	291912	COMPL.	DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 12097	PERF.11936	-	16688					
12	0 W	426	-0-	426	650		314	1	112	9		N	102	52	0	51	1	2	
01	0 W	21	-0-	21	671		17	1	4	9		N	4	3	0	3	1	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	671							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	671							N	-0-					-0-	
04	0 W	4	-0-	4	671		4	2				N	-0-					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	675							N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM C				WELL #:	1H	RRCID ->	291944	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11900	-	16714					
12	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-		670	1	11742	2		N	3155	1591	0	1558	1	39	
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-		50	4	3471	9		N						57	
02	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-		762	1	12019	2		N	3813	1698	0	2097	1	54	
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-		82	4	4194	9		N						-0-	
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-		670	1	9906	2		N	3587	1539	0	2051	1	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18	4	3946	9		N	1943	741	0	1256	1	-0-	
							597	1	5018	2		N						-0-	
							15	4	2137	9		N						-0-	
							96	1	11	2		N	5	2	0	3	1	-0-	
							6	9				N	NO RPT					-0-	
LOPEZ UNIT				WELL #:	104	RRCID ->	291998	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 11974	PERF.12610	-	21386					
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-		1052	1	8679	2		N	1913	965	0	946	1	21	
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-		43	4	2104	9		N						8	
02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-		1259	1	8829	2		N	1923	866	0	1070	1	30	
03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-		2115	9				N						25	
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-		1375	1	7741	2		N	1598	675	0	901	1	21	
05	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-		1758	9				N	NO RPT					21	
							1813	1	8967	2		N	2073	771	0	1307	1	21	
							2280	9				N						21	
							1580	1	8902	2		N	1961	737	0	1228	1	21	
							2157	9				N						21	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	1829 N	315	-0-	-1514	-0-	315	1		N	-0-			-0-
01	02	1922 N	277	-0-	-1645	-0-	223	1	54	9	49	21	0	3
02	03	644 N	543	-0-	-101	-0-	275	1	268	9	244	104	0	6
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	687	1	477	2	184	69	0	4
							3	4	202	9				
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	374	1	86	2	318	113	0	20
							350	9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
HAUGLUM														
WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175														
12	01	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	899	1	9857	2	2246	1123	0	40
							43	4	2471	9				
01	02	11315 X	10093	-0-	-1222	-0-	665	1	7493	2	1712	776	0	18
							52	4	1883	9				
02	03	8960 X	4593	-0-	-4367	-0-	361	1	3456	2	699	303	0	10
							6	4	769	9				
03	04	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1153	1	6103	2	1277	462	0	42
							19	4	1405	9				
04	05	10950 X	8728	-0-	-2222	-0-	1595	1	5719	2	1285	494	0	10
							1414	9						
05		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-				N	NO RPT			10
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871														
12	01	5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	723	1	1426	2	767	754	0	52
							65	4	844	9				
01	02	7750 X	7392	-0-	-358	-0-	1042	1	4988	2	1060	1048	0	64
							196	4	1166	9				
02	DLQ	G-10	7712	-0-	7712	7712	1332	1	4857	2	1227	1232	0	60
							173	4	1350	9				
03	DLQ	G-10	5255	-0-	5255	12967	1501	1	2634	2	963	977	0	46
							61	4	1059	9				
04	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	18955	1687	1	3636	2	525	548	0	23
							87	4	578	9				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18955				Y	NO RPT			23
GASKIN														
WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976														
12	01	5177 X	2675	-0-	-2502	-0-	471	1	1498	2	587	547	0	52
							60	4	646	9				
01	02	5549 X	2435	-0-	-3114	-0-	500	1	1207	2	611	591	0	72
							56	4	672	9				
02	DLQ	G-10	7349	-0-	7349	7349	1058	1	4148	2	1815	1817	0	69
							146	4	1997	9				
03	DLQ	G-10	6581	-0-	6581	13930	1158	1	3787	2	1420	1423	0	66
							74	4	1562	9				
04	DLQ	G-10	6734	-0-	6734	20664	1214	1	3483	2	1782	1756	0	92
							77	4	1960	9				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20664				Y	NO RPT			92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: KARNES																			
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																								
GASKIN															WELL #: 4					RRCID -> 296682					COMPL. DATE 06/17/2019					TOTAL DEPTH 11412					PERF.11778 - 20051				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE										
12	20119	X	10455	-0-	-9664		-0-		-0-			1215	1	6850	2		246	4	2144	9	Y	1949	1959	0					66										
01	20119	X	8570	-0-	-11549		-0-		-0-			971	1	5729	2		218	4	1652	9	Y	1502	1474	0					94										
02	DLQ G-10		14104	-0-	14104		14104		14104			1519	1	10323	2		335	4	1927	9	Y	1752	1762	0					83										
03	DLQ G-10		14188	-0-	14188		28292		28292			1644	1	10383	2		181	4	1980	9	Y	1800	1806	0					77										
04	DLQ G-10		15161	-0-	15161		43453		43453			1860	1	11141	2		216	4	1944	9	Y	1767	1737	0					107										
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		43453		43453											Y	NO RPT								107										
SOLIZ UNIT A																																							
WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126																																							
12	0 W		3632	-0-	3632		1209475		885	1		77	4	1654	2		608	1	1240	2	Y	924	918	0					36										
01	0 W		2740	-0-	2740		1212215		608	1		60	4	1240	2		60	4	832	9	Y	756	710	0					82										
02	0 W		5662	-0-	5662		1217877		926	1		99	4	2621	2		926	1	2016	9	Y	1833	1829	0					86										
03	0 W		4612	-0-	4612		1222489		981	1		58	4	2929	2		981	1	644	9	Y	585	658	0					13										
04	0 W		3257	-0-	3257		1225746		1097	1		48	4	1825	2		1097	1	287	9	Y	261	265	0					9										
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-		1225746													Y	NO RPT								9										
BUTLER RANCH D																																							
WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560																																							
12	35340	X	16809	-0-	-18531		-0-		1700	1		341	4	9470	2		1442	1	5764	2	N	4816	4809	0					179										
01	35340	X	13418	-0-	-21922		-0-		1442	1		235	4	5764	2		1442	1	5977	9	N	5434	5378	0					235										
02	31920	X	12902	-0-	-19018		-0-		1464	1		205	4	5841	2		1464	1	5392	9	N	4902	4842	0					295										
03	30721	X	24460	-0-	-6261		-0-		2357	1		253	4	14416	2		2357	1	7434	9	N	6758	6740	0					313										
04	26970	X	25960	-0-	-1010		-0-		2711	1		318	4	16488	2		2711	1	6443	9	N	5857	5907	0					263										
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802		-0-													N	NO RPT								263										
SOLIZ UNIT A																																							
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047																																							
12	7829	X	7829	-0-	-0-		-0-		852	1		181	4	5066	2		610	1	1674	2	Y	1573	1521	0					94										
01	4292	X	4292	-0-	-0-		-0-		610	1		74	4	1674	2		74	4	1934	9	Y	1758	1744	0					108										
02	3929	X	3929	-0-	-0-		-0-		773	1		66	4	1610	2		773	1	1481	9	Y	1346	1384	0					69										
03	6733	X	6733	-0-	-0-		-0-		1370	1		76	4	3747	2		1370	1	1540	9	Y	1400	1391	0					78										
04	5849	X	5849	-0-	-0-		-0-		1419	1		80	4	3434	2		1419	1	916	9	Y	833	894	0					17										
05	0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-													Y	NO RPT								17										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6														
WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21607 X	19015	-0-	-2592	-0-	2136 1	13080 2	N	3031	3003	0			102
01	21607 X	18275	-0-	-3332	-0-	465 4	3334 9							
02	19516 X	12408	-0-	-7108	-0-	2075 1	12549 2	N	2886	2859	0			129
03	19809 X	13555	-0-	-6254	-0-	476 4	3175 9							
04	19170 X	8142	-0-	-11028	-0-	1545 1	7892 2	N	2459	2470	0			117
05	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-	266 4	2705 9							
						1741 1	8546 2	N	2831	2853	0			95
						154 4	3114 9							
						1617 1	4915 2	N	1366	1377	0			84
						107 4	1503 9							
								N	NO RPT					84
TRENCH FOOT UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRENCH FOOT UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GASKIN														
WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976														
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1083 1	7359 2	Y	1207	1163	0			44
01	11966 X	5147	-0-	-6819	-0-	258 4	1328 9							
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	440 1	3555 2	Y	929	855	0			118
03	11966 X	8266	-0-	-3700	-0-	130 4	1022 9							
04	10050 X	9151	-0-	-899	-0-	1021 1	7261 2	Y	2120	2157	0			82
05	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	235 4	2332 9							
						819 1	5172 2	Y	1986	2008	0			60
						90 4	2185 9							
						1095 1	6164 2	Y	1611	1592	0			79
						120 4	1772 9	Y	NO RPT					79
LOPEZ UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906														
12	115196 X	7765	-0-	-107431	-0-	648 1	5346 2	N	1586	799	0	783	1	20
01	9734 X	6212	-0-	-3522	-0-	26 4	1745 9							
02	8792 X	5587	-0-	-3205	-0-	596 1	4179 2	N	1306	585	0	722	1	19
03	9734 X	6116	-0-	-3618	-0-	1437 9								
04	8310 X	5833	-0-	-2477	-0-	663 1	3731 2	N	1085	465	0	620	1	20
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	1194 9								
						812 1	4017 2	N	1170	436	0	739	1	15
						1287 9								
						672 1	3790 2	N	1246	468	0	780	1	13
						1371 9		N	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 298377	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12089	PERF.12020 - 17226	CNTY: KARNES						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		61659 X	28060	-0-	-33599	-0-	1012 93	1 4	22370 4585	2 9	N	4168	2103	0	2060	1	48
01		61659 X	25227	-0-	-36432	-0-	1030 131	1 4	19469 4597	2 9	N	4179	1868	0	2307	1	52
02		35224 X	21931	-0-	-13293	-0-	940 30	1 4	16836 4126	2 9	N	3751	1607	0	2142	1	54
03		36084 X	22830	-0-	-13254	-0-	1615 49	1 4	17148 4018	2 9	N	3653	1354	0	2294	1	59
04		31620 X	5526	-0-	-26094	-0-	622 908	1 9	3996	2	N	825	322	0	536	1	26
05		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT					26
BLACK HAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298378	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12050 - 24451							
12		115010 X	69808	-0-	-45202	-0-	2243 233	1 4	56092 11240	2 9	N	10218	5160	0	5055	1	112
01		115010 X	62636	-0-	-52374	-0-	2137 334	1 4	49835 10330	2 9	N	9391	4200	0	5187	1	116
02		82852 X	53565	-0-	-29287	-0-	1801 75	1 4	42910 8779	2 9	N	7981	3422	0	4562	1	113
03		87203 X	55706	-0-	-31497	-0-	3109 123	1 4	43687 8787	2 9	N	7988	2959	0	5014	1	128
04		78540 X	49545	-0-	-28995	-0-	3901 3	1 4	38120 7521	2 9	N	6837	2587	0	4308	1	70
05		69812 X	NO RPT	-0-	-69812	-0-					N	NO RPT					70
BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825 - 24051							
12		106299 X	60600	-0-	-45699	-0-	1875 200	1 4	48316 10209	2 9	N	9281	4683	0	4588	1	105
01		106299 X	56955	-0-	-49344	-0-	1840 298	1 4	44623 10194	2 9	N	9267	4145	0	5118	1	109
02		96012 X	49748	-0-	-46264	-0-	1604 69	1 4	39519 8556	2 9	N	7778	3332	0	4442	1	113
03		106299 X	52019	-0-	-54280	-0-	2639 113	1 4	40424 8843	2 9	N	8039	2976	0	5043	1	133
04		63210 X	46755	-0-	-16455	-0-	3308 3	1 4	35602 7842	2 9	N	7129	2697	0	4490	1	75
05		60605 X	NO RPT	-0-	-60605	-0-					N	NO RPT					75
WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450 - 21876							
12		55955 X	19682	-0-	-36273	-0-	998 62	1 4	14505 4117	2 9	N	3743	1889	0	1851	1	41
01		55955 X	17353	-0-	-38602	-0-	883 85	1 4	12422 3963	2 9	N	3603	1610	0	1988	1	46
02		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	819 21	1 4	11791 3829	2 9	N	3481	1489	0	1985	1	54
03		22816 X	16193	-0-	-6623	-0-	1402 31	1 4	10623 4137	2 9	N	3761	1392	0	2358	1	65
04		22080 X	5042	-0-	-17038	-0-	757 1386	1 9	2899	2	N	1260	497	0	827	1	1
05		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
WHIZZ-BANG B															
WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	73191 X	18230	-0-	-54961	-0-	957	1	13417	2	N	3454	1742	0	1707	43
01	73191 X	16643	-0-	-56548	-0-	57	4	3799	9	N	3058	1366	0	1686	49
02	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	937	1	12258	2	N	3098	1328	0	1770	49
03	21173 X	15852	-0-	-5321	-0-	84	4	3364	9	N	3494	1286	0	2179	78
04	20370 X	16250	-0-	-4120	-0-	848	1	11000	2	N	3980	1507	0	2509	42
05	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-	20	4	3408	9	N	NO RPT				42
						1493	1	10485	2						
						31	4	3843	9						
						1997	1	9874	2						
						1	4	4378	9						
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
12	61783 X	23155	-0-	-38628	-0-	1371	1	18523	2	N	2893	1465	0	1435	32
01	61783 X	20747	-0-	-41036	-0-	79	4	3182	9	N	2622	1172	0	1447	35
02	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1246	1	16503	2	N	2407	1032	0	1376	34
03	25172 X	17115	-0-	-8057	-0-	114	4	2884	9	N	2424	900	0	1524	34
04	22410 X	16501	-0-	-5909	-0-	871	1	13454	2	N	1892	715	0	1191	20
05	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-	24	4	2648	9	N	NO RPT				20
						1535	1	12876	2						
						38	4	2666	9						
						2102	1	12317	2						
						1	4	2081	9						
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
12	77190 X	863	-0-	-76327	-0-	191	1	364	2	N	278	143	0	140	-0-
01	77190 X	-0-	-0-	-77190	-0-	2	4	306	9	N	-0-				-0-
02	69720 X	16	-0-	-69704	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															
12	SHUT IN	116544	-0-	116544	582748	3044	1	79728	2	N	30402	15370	0	15059	301
01	SHUT IN	110422	-0-	110422	693170	330	4	33442	9	N	26757	11967	0	14777	314
02	SHUT IN	71542	-0-	71542	764712	3120	1	77352	2	N	14937	6445	0	8592	214
03	SHUT IN	72707	-0-	72707	837419	517	4	29433	9	N	14089	5231	0	8863	209
04	SHUT IN	57749	-0-	57749	895168	92	4	16431	9	N	10430	3954	0	6583	102
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	895168	3650	1	53409	2	N	NO RPT				102
						150	4	15498	9						
						4153	1	42120	2						
						3	4	11473	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND D															CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 884566																	
WELL #: 4H				RRCID -> 298664				COMPL. DATE 04/08/2024				TOTAL DEPTH 12363				PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	143452	-0-	143452	664872	3710 1	97185 2	403 4	42154 9	N	38322	19377 0	18984 1			384	
01	SHUT IN	140413	-0-	140413	805285	3880 1	96178 2	642 4	39713 9	N	36103	16111 0	19894 1			482	
02	SHUT IN	117161	-0-	117161	922446	3143 1	81271 2	142 4	32606 9	N	29642	12745 0	16992 1			387	
03	SHUT IN	108422	-0-	108422	1030868	4895 1	75200 2	210 4	28117 9	N	25561	9482 0	16067 1			399	
04	SHUT IN	88800	-0-	88800	1119668	5627 1	60567 2	5 4	22601 9	N	20546	7783 0	12959 1			203	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1119668					N	NO RPT					203	
BLACK HAND E															CNTY: KARNES		
WELL #: 5H				RRCID -> 298665				COMPL. DATE 04/25/2024				TOTAL DEPTH 12367				PERF. N/A	
12	SHUT IN	129059	-0-	129059	604059	3278 1	85859 2	356 4	39566 9	N	35969	18147 0	17779 1			386	
01	SHUT IN	120455	-0-	120455	724514	3403 1	84350 2	563 4	32139 9	N	29217	13094 0	16168 1			341	
02	SHUT IN	76675	-0-	76675	801189	2296 1	57002 2	99 4	17278 9	N	15707	6790 0	9052 1			206	
03	SHUT IN	78069	-0-	78069	879258	3976 1	58495 2	164 4	15434 9	N	14031	5207 0	8824 1			206	
04	SHUT IN	62322	-0-	62322	941580	4545 1	46338 2	3 4	11436 9	N	10396	3938 0	6557 1			107	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	941580					N	NO RPT					107	
HAUGLUM A															CNTY: KARNES		
WELL #: 4H				RRCID -> 298691				COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 12231				PERF. 12400 - 19701	
12	0 W	10600	-0-	10600	1684057	842 1	8387 2	37 4	1334 9	N	1213	614 0	601 1			16	
01	0 W	11085	-0-	11085	1695142	822 1	8616 2	60 4	1587 9	N	1443	643 0	794 1			22	
02	0 W	11787	-0-	11787	1706929	852 1	9194 2	17 4	1724 9	N	1567	670 0	893 1			27	
03	0 W	10037	-0-	10037	1716966	1526 1	6479 2	21 4	2011 9	N	1828	675 0	1143 1			37	
04	0 W	12025	-0-	12025	1728991	2245 1	7479 2	1 4	2300 9	N	2091	790 0	1315 1			23	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1728991					N	NO RPT					23	
SOLIZ UNIT A															CNTY: KARNES		
WELL #: 1				RRCID -> 298841				COMPL. DATE 11/26/2012				TOTAL DEPTH 11172				PERF. 11532 - 16673	
12	27373 X	4564	-0-	-22809	-0-	1338 1	1103 2	73 4	2050 9	N	1864	1843 0				93	
01	27373 X	2132	-0-	-25241	-0-	501 1	540 2	34 4	1057 9	N	961	978 0				76	
02	24724 X	5832	-0-	-18892	-0-	950 1	3283 2	118 4	1481 9	N	1346	1333 0				89	
03	27373 X	4621	-0-	-22752	-0-	1045 1	1600 2	39 4	1937 9	N	1761	1754 0				96	
04	26490 X	3522	-0-	-22968	-0-	677 1	1482 2	35 4	1328 9	N	1207	1276 0				27	
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	77500 X	2941	-0-	-74559	-0-	697	1	1019	2	N	1066	1075	0	41
01	77500 X	2525	-0-	-74975	-0-	52	4	1173	9	N	619	605	0	55
02	70000 X	3566	-0-	-66434	-0-	486	1	1300	2	N	1097	1120	0	32
03	77500 X	2935	-0-	-74565	-0-	58	4	681	9	N	563	584	0	11
04	75000 X	3312	-0-	-71688	-0-	867	1	1429	2	N	407	384	0	34
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	63	4	1207	9	N	NO RPT			34
						1067	1	1216	2	N				
						33	4	619	9	N				
						1317	1	1501	2	N				
						46	4	448	9	N				
HAUGLUM WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400														
*12	56730 X	358	-0-	-56372	-0-	358	1			N	-0-			-0-
*01	56730 X	370	-0-	-56360	-0-	370	1			N	-0-			-0-
*02	51240 X	200	-0-	-51040	-0-	200	1			N	-0-			-0-
*03	56730 X	1214	-0-	-55516	-0-	759	1	452	2	N	-0-			-0-
04	54900 X	1255	-0-	-53645	-0-	3	4			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1197	1	58	2	N	NO RPT			-0-
HAUGLUM WELL #: 102H RRCID -> 299018 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF. N/A														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF. N/A														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KLOTZMAN-MAURER A WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 16476														
12	35991 X	4532	-0-	-31459	-0-	793	1	1578	2	N	1958	1972	1	10
01	35991 X	3956	-0-	-32035	-0-	7	4	2154	9	N	1899	1843	1	68
02	32508 X	3462	-0-	-29046	-0-	985	1	875	2	N	2189	2203	1	54
03	35991 X	3842	-0-	-32149	-0-	7	4	2089	9	N	2253	2263	1	44
04	34830 X	1818	-0-	-33012	-0-	679	1	375	2	N	1128	1120	1	52
05	35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-	2408	9	629	2	N	NO RPT			52
						735	1	1241	9	N				
						2478	9			N				
						577	1			N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																	
HAUGLUM			WELL #: 101H			RRCID -> 299124			COMPL. DATE 02/15/2025			TOTAL DEPTH 12072 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NAP00 A			WELL #: 1H			RRCID -> 299190			COMPL. DATE 08/09/2024			TOTAL DEPTH 11343 PERF. N/A								
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM			WELL #: 103H			RRCID -> 299192			COMPL. DATE 03/04/2025			TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM A			WELL #: 5H			RRCID -> 299304			COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541								
12	0 W	875	-0-	875	1265425	460	1	415	9	N	377	190	0	186	1	5				
01	0 W	4579	-0-	4579	1270004	588	1	2322	2	N	1501	665	0	821	1	20				
						18	4	1651	9											
02	0 W	1065	-0-	1065	1271069	258	1	134	2	N	611	265	0	353	1	13				
						1	4	672	9											
03	0 W	2213	-0-	2213	1273282	857	1	478	2	N	795	293	0	497	1	18				
						3	4	875	9											
04	0 W	2441	-0-	2441	1275723	1209	1	408	2	N	749	286	0	476	1	5				
						824	9													
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1275723					N	NO RPT					5				
NAP00 B			WELL #: 2H			RRCID -> 299501			COMPL. DATE 07/26/2024			TOTAL DEPTH 11360 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
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-				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WARWICK-ARTEMIS, LLC					899023								
GOOD PHELAN			WELL #:		1H	RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12897 - 17164	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7099 X	4007	-0-	-3092	-0-	2097	1	1444	3	Y	424	741
							466	9					
01		7099 X	2543	-0-	-4556	-0-	1105	1	1181	3	Y	234	793
							257	9					
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1426	1	2823	3	Y	585	824
							644	9					
03		4929 X	2183	-0-	-2746	-0-	749	1	818	3	Y	560	714
							616	9					
04		4770 X	104	-0-	-4666	-0-	19	1	30	3	Y	50	636
							55	9					
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	2227	1	3796	3	Y	406	633
							447	9					
GOOD PHELAN			WELL #:		2H	RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12828 - 17455	
12		11656 X	8121	-0-	-3535	-0-	4391	1	3070	3	Y	600	1088
							660	9					
01		11656 X	6444	-0-	-5212	-0-	2816	1	3037	3	Y	537	1261
							591	9					
02		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	2798	1	5481	3	Y	889	1237
							978	9					
03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	4139	1	4637	3	Y	762	1054
							838	9					
04		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	4364	1	2985	3	Y	621	1098
							683	9					
05		8773 X	7646	-0-	-1127	-0-	2452	1	4280	3	Y	831	983
							914	9					
ZAZA ENERGY, LLC			950545										
CONNIFF UNIT			WELL #:		A 1H	RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		T. A.	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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		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	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)				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				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025														

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE				WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3428	-	3431				
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	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				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 4	RRCID -> 219597	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3425	-	3428				
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250)				28203 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
JARRATT				WELL #: 1	RRCID -> 297118	COMPL. DATE 11/15/2023	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5255	-	5259				
12	1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024														

BLACK DRAW ENERGY LLC				101501										
LAKESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 6805	PERF. 6710 - 6717	
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-	N	-0-	138
01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-	N	-0-	138
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025								
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
PALOMA OPERATING, LLC		100344						
LORENZEN		WELL #:	1	RRCID -> 299186	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 5652 - 6050	
01	0	7490	-0-	7490	7490	2	N	-0-
02	0	13780	-0-	13780	21270	2	N	81
03	0	14726	-0-	14726	35996	2	N	150
*04	50000	14004	-0-	-35996	-0-	2	N	35
05	16120	NO RPT	-0-	-16120	-0-		N	35
AMRWR, LLC		102699						
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647 - 5650	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 472

EL TORO, SW. (5830)				28209 110	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC				628108										
VINCIK, ADOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5829 - 5841	
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (6300)				28209 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC				628108					
MCELVEEN, H.O.				WELL #:	1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064 PERF. 6274 - 6278
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (7000)						28209 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC						628108					
VINCIK, ADOLPH						WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066 PERF. N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HOLZHAUSER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11433	- 11615	
12	2325	N	1845	-0-	-480 B	-0-	440	1	1165	2	N	218	194	1	138
01	1922	N	1544	-0-	-378 B	-0-	240	9	723	2	N	189	195	1	132
							613	1							
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	208	9	568	2	N	149	183	1	98
							560	1							
03	1860	N	1154	-0-	-706 B	-0-	164	9	329	2	N	189			287
							617	1							
04	1500	N	887	-0-	-613 B	-0-	208	9	147	2	N	169	188	1	268
							554	1							
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	186	9	946	2	N	26			294
							577	1							
							29	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 12240	PERF. 11386 - 11400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/02/2025				

EL TORO MAX (AY-3) ATLAS OPERATING LLC PETERS/SKLAR				28211 003 036587			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
				WELL #:		1	RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL	DEPTH 10868	PERF.10830 - 10852						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						176
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/2024															
O'CONNOR-MILLER				WELL #:		3	RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10949 - 11107						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:		1	RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL	DEPTH 11530	PERF.10682 - 10756						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						85
ROSE-SAMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10790 - 10800						
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		7	1		4	9	N		4				135
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		9	1		3	9	N		3				138
02	11 N	9	-0-	-2	B	-0-		7	1		2	9	N		2				140
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		9	1		3	9	N		3				143
04	12 N	9	-0-	-3	B	-0-		7	1		2	9	N		2				145
05	9 N	8	-0-	-1	B	-0-		5	1		3	9	N		3				148
PETERS COLE				WELL #:		1	RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL	DEPTH 11499	PERF.10579 - 10940						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-															

EL TORO MAX (AY-3)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
OVERPASS														
//CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10692 - 10784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	1798 N	1580	-0-	-218 B	-0-	1354	2	226	9	N	205	177	1	210
01	1798 N	990	-0-	-808 B	-0-	812	2	178	9	N	162	178	1	194
02	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1321	2	218	9	N	198	177	1	215
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1416	2	221	9	N	201	179	1	237
04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1191	2	209	9	N	190	178	1	249
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1577	2	204	9	N	185	356	1	78
EL TORO MAX, W. (EY-2)														
ATLAS OPERATING LLC														
BABB														
28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398														
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3			619
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4			623
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	9	N	3			626
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4			630
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	5	1	3	9	N	3			633
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2			635
ELBERT GOFF (FRIO 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
WELL #: 726712 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
WELL #: 313121 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELL #: 622657 RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				87
ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SHORE PETROLEUM CORP.		778492							
LENTZ		WELL #:		1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020	
						TOTAL DEPTH		7364	
								PERF. 5982 - 5992	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68
SHORE PETROLEUM CORP.		778492							
LENTZ		WELL #:		2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020	
						TOTAL DEPTH		7350	
								PERF. 6646 - 6648	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		37
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		60
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		60
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		60
LENTZ		WELL #:		3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020	
						TOTAL DEPTH		7300	
								PERF. 6886 - 6892	
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	140	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	23 7	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	217	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU				28919 725 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11186 - 11474				
M	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
12	62 N	193	-0-	131 B	-381			193 2			Y	-0-				-0-
01	31 N	120	-0-	89 B	-292			120 2			Y	-0-				-0-
02	251 N	543	-0-	292 B	-0-			543 2			Y	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-			336 2			Y	-0-				-0-
04	120 N	30	-0-	-90 B	-0-			30 2			Y	-0-				-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-			925 2			Y	-0-				-0-
ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.				29129 222 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: KARNES				
WELL #:				4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1082						Y	-0-				207
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-1082						Y	-0-				207
02	T. A.	2	-0-	2 B	-1080			2 3			Y	-0-				207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1080												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080						Y	-0-				207
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080						Y	-0-				207
05	T. A.	4426	-0-	4426 B	3346			1 1 9 4		4119 3 297 9	Y	270	246 0			231
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686												
WELL #:				1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				111
ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10164 - 10250				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59

ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
SIBLEY ESTATE				WELL #: 11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 7987	-	7995						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPERANZA (YEGUA)				29361 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
SIBLEY ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5074	-	5114						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	8494	7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199					264
01	8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1			209
02	7672	3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47					256
03	8494	4001	-0-	-4493	-0-	3942	2	59	9	N	54	188	1			122
04	8070 #	3728	-0-	-4342	-0-	3674	2	54	9	N	49					171
05	7905 #	1153	-0-	-6752	-0-	1133	2	20	9	N	18					189

ESPERANZA (12000 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE			29361 872 100396	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
	WELL #:	5	RRCID -> 175323	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 11978 - 12395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
FAGAN (GRETA SAND) T-C OIL COMPANY, LLC MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'			29938 055 833782	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
	WELL #:	A 15	RRCID -> 299213	COMPL. DATE 04/22/2025	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 4706 - 4709			
04	2590	1193	-0-	-1397	-0-	192 1	1001 2	N	-0-
05	5735	4126	-0-	-1609	-0-	481 1	3645 2	N	-0-
FAGAN (2100) ANDERSON OIL LTD. FAGAN -N-			29938 220 022499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
	WELL #:	2	RRCID -> 090951	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2078 - 2092			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAGAN -M-			WELL #:	6	RRCID -> 123551	COMPL. DATE 02/28/1987	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 2069 - 2078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAGAN (2150) T-C OIL COMPANY, LLC MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			29938 275 833782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
	WELL #:	A 10	RRCID -> 274356	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2140 - 2148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAGAN (2350) T-C OIL COMPANY, LLC ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			29938 330 833782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
	WELL #:	3	RRCID -> 147085	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2358 - 2364			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
12	3472	#	2716	-0-	-756	-0-	670	1	2046	2	N	-0-							-0-
01	3472	#	3453	-0-	-19	-0-	722	1	2731	2	N	-0-							-0-
02	3052	#	3031	-0-	-21	-0-	664	1	2367	2	N	-0-							-0-
03	4290		4036	-0-	-254	-0-	734	1	3302	2	N	-0-							-0-
04	3625	R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041	2	N	-0-							-0-
05	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	3272	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 03/07/2024		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5591 - 5598								
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2025																			
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								
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	0	N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)				30185 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:	3 U	RRCID -> 103175	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9492 - 9560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 251488	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 13980	PERF. 9748 - 9788	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	148
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 U	RRCID -> 104083	COMPL. DATE 01/30/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 9432 - 9497	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874 - 9928	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
BODDEN-FROST GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 13980	PERF.10106 - 10128	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415														
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732														
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415														
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	4998	2	110	9	N	100	187	1	51
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243	2	158	9	N	144			195
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786	2	90	9	N	82	180	1	97
03	5456 X	3803	-0-	-1653	-0-	3696	2	107	9	N	97			194
04	4950 X	3312	-0-	-1638	-0-	3227	2	85	9	N	77			271
05	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4738	2	116	9	N	105	189	1	187
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563														
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			41
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			41
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			41
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			41
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			41
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			41

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARMA				WELL #:	1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.13306 - 16542		
12	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	329 1	2835 2	N	3	3 8			25	
						3 9								
01	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	330 1	2748 2	N	-0-				25	
02	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	298 1	2546 2	N	12	12 8			25	
						13 9								
03	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	329 1	2799 2	N	49	58 1	10 8		6	
						54 9								
04	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	319 1	2637 2	N	4	4 8			6	
						4 9								
*05	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	329 1	2305 2	N	11	11 8			6	
						12 9								

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	16245	PERF.11874 - 12384		
12	7874 X	7464	-0-	-410	-0-	989 1	6447 2	N	25				138	
						28 9								
01	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	989 1	5894 2	N	20				158	
						22 9								
02	7056 X	6362	-0-	-694	-0-	893 1	5454 2	N	14	2 8			170	
						15 9								
03	7688 X	7173	-0-	-515	-0-	989 1	6138 2	N	42	172 1	3 8		37	
						46 9								
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	957 1	5891 2	N	11	1 8			47	
						12 9								
05	7471 X	6976	-0-	-495	-0-	989 1	5981 2	N	5				52	
						6 9								

[illegible]

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC														
ENGEL GAS UNIT														
				//CONT.//	38802 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	100467									
				WELL #:	2	RRCID -> 287059			COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351		
													PERF.12050 - 12332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	31 1	992 2	N	2	2 8			67	
						2 9								
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	31 1	937 2	N	3				70	
						3 9								
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	28 1	842 2	N	11	9 8			72	
						12 9								
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	31 1	910 2	N	15	9 8			78	
						17 9								
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	30 1	880 2	N	5	3 8			80	
						6 9								
*05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	31 1	2607 2	N	95	87 8			88	
						105 9								
FLASH GORDON (3490)													CNTY: GOLIAD	
AMPAK OIL COMPANY														
WINGO														
				WELL #:	1	RRCID -> 219622			COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH N/A		
													PERF. 3540 - 3544	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
JOHNSON GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 224342			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 14740		
													PERF.13635 - 15645	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
05	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	
12	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 3	N	-0-				-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 3	N	-0-				-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	54	-0-	-473	B	-0-	54 3	N	-0-				-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		N	-0-				-0-	
05	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184					
05	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			
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		0 N	-0-	-0-	-0-		-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			
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270					
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270					
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270					
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270					
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					270					
GRANBERRY - JACKSON													WELL #:	1	RRCID -> 220211	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 13211	-	13230			
12	6789	X	4777	-0-	-2012		-0-	1175	1	3602	2	N	-0-					137					
01	7337	X	7337	-0-	-0-		-0-	2761	1	4576	2	N	-0-					137					
02	6371	X	6371	-0-	-0-		-0-	1833	1	4538	2	N	-0-					137					
03	5791	X	5791	-0-	-0-		-0-	1815	1	3976	2	N	-0-					137					
04	6600	X	5321	-0-	-1279		-0-	1679	1	3642	2	N	-0-					137					
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820		-0-					N	NO RPT					137					
LANGHAM													WELL #:	3	RRCID -> 262438	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 13498	PERF. 13132	-	13194			
12	4247	X	-0-	-0-	-4247		-0-					N	-0-					92					
01	2139	X	-0-	-0-	-2139		-0-					N	-0-					92					
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					92					
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					92					
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					92					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					92					

FT. MERRILL, NORTH (11800)				//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.				//CONT.//		429659													
LANGHAM				WELL #:		4	RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	62	N	49	-0-	-13	-0-		18	1		31	2	N	-0-				40	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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						
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					117	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					117	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					117	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
FRANCITAS (-A- SAND)						32533 028	ASSOCIATED			49B				CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC						887576													
LOVETT ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7074 - 7094						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRANCITAS (F-15-A)						32533 364	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: JACKSON					
GARRISON LTD.						295861													
LOVETT				WELL #:		1	RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				32533 392 887576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #:				3	RRCID -> 054940	COMPL. DATE 01/30/1973	TOTAL DEPTH 8630	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRANCITAS (FRI0 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT				32533 644 197688	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACKSON			
WELL #:				2	RRCID -> 272687	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8612 -	8618	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		213
TRULL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281245	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8676 -	8681
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				887576 4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600 -	8666	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
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
FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.				32533 791 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WELL #:				1	RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863 -	1867	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4442	2	491	9	N	446	362	1			273
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4187	2	399	9	N	363	361	1			275
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3939	2	355	9	N	323	355	1			243
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4110	2	460	9	N	418	408	1			253
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	3819	2	419	9	N	381	534	1			100
*05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4212	2	430	9	N	391	356	1			135
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
REIFFERT-THOMAS G. U. #1													WELL #: 1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																			
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1											RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	15075	PERF.	14184 - 14190
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
REIFFERT-THOMAS G.U. #1					WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	14145 - 14151				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
FRIAR-THOMAS G.U. #2					WELL #:	2	RRCID ->	175941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13217	PERF.	10575 - 13217				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	212281	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	10483 - 12726				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
FRIAR, ALFRED "A"					WELL #:	1	RRCID ->	216135	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.	10922 - 12285				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
BLACKWELL TRUST GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217905	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	12706 - 13239				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	223762	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12644 - 13084				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4											RRCID -> 226817	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 13406	PERF.12865 - 12986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5											RRCID -> 231207	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 13415	PERF.12711 - 13181			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1											RRCID -> 232872	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 14070	PERF.13176 - 13922			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
J B DUDERSTADT WELL #: 2											RRCID -> 235319	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 13959	PERF.12774 - 13882			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3											RRCID -> 245525	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 16940	PERF.12790 - 13170			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
MCCOY WELL #: 1											RRCID -> 245957	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13044 - 13372			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																					
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																					
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902																					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963																					
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1																					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SHUT IN		336	-0-	336	336				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN		12346	-0-	12346	12682				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		2158	-0-	2158	14840				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		2055	-0-	2055	16895				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN		2111	-0-	2111	19006				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AMRWR, LLC			102699											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724			
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720			
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	DLQ G-10		336	-0-	336	12438				Y	-0-			4
01	DLQ G-10		12346	-0-	12346	24784				Y	-0-			4
02	DLQ G-10		2158	-0-	2158	26942				Y	-0-			4
03	DLQ G-10		2055	-0-	2055	28997				Y	-0-			4
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	31108				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	31108				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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-						N	-0-					60	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	-0-					60	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60	
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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (FRIO 4-D)				33889 507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC				886209														
BURES				WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5725 - 5733						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					541	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					541	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-													

GANADO (FRIO 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MAMEROW ENERGY CORP			523628								
MCCRORY			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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996												
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3693 - 3698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH				WELL #:	4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 - 3862					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792	-	3796
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____														06/04/2025

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888	-	3894
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAURITIZ, T.N.										WELL #: 7	RRCID -> 164450	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5164 - 5172					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	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									
MAURITIZ, T.N.										WELL #: 8	RRCID -> 148417	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 5867 - 5873					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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					
12		4960 #	4048	-0-	-912	-0-	3906	2	142	9	N	129	182	1					376
01		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2278	2	24	9	N	22	180	1					218
02		3556 #	2148	-0-	-1408	-0-	2122	2	26	9	N	24							242
03		3937 #	2156	-0-	-1781	-0-	2122	2	34	9	N	31							273
04		3930 #	1617	-0-	-2313	-0-	1473	2	144	9	N	131	153	1					251
05		4061 #	77	-0-	-3984	-0-	23	2	54	9	N	49							300
GARDEN (MIDDLE WILCOX)										33984 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC										886198									
HELM - ARBURN UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 219859	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10402 - 10428					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
GREEN, HELEN										WELL #: 1	RRCID -> 224274	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10418 - 10444					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198												
PETERSON		WELL #:		1	RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					86
GARRETT (WILCOX A-1)				34028 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
FRANK GU		WELL #:		4	RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934							
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	8 1	376 2	N		1						259
01	434 N	145	-0-	-289	-0-	4 1	141 2	N		-0-						259
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	6 1	205 2	N		5	179 1					85
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	6 9	229 2	N		1	9 1					77
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	1 9	110 2	N		1	6 1					72
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	243 2	N		7						79
						1 9										
						23 1										
						8 9										
GATA (WILCOX 10,600)				34176 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
BARNES, LEON		WELL #:		6-U	RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT						-0-
05	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							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						78

GATA (WILCOX 11,800 SAND)												34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC												100396			
BARNES, LEON												WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	297	-0-	297	297	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	SWR	10	329	-0-	329	626	22	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	SWR	10	246	-0-	246	872	14	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717															
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	-0-			-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	119	1	1842	3	Y	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	3	Y	-0-			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	115	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	-0-			-0-
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	Y	-0-			-0-
GATA (WILCOX 12500) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	1961	-0-	1961	1961	119	1	1842	3	Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	1753	-0-	1753	3714	115	1	1638	3	Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	1969	-0-	1969	5683	115	1	1854	3	Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5683					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5683					Y	-0-			-0-
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510															
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	3	Y	-0-			-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-			-0-
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356															
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	230	1	3573	2	Y	84			133
							92	9							
01	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	223	1	3461	3	Y	79			212
							87	9							
02	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	223	1	3173	3	Y	-0-			212
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	3	Y	92	170	1	134
							101	9							
04	3780	X	3732	-0-	-48	-0-	223	1	3476	3	Y	30			164
							33	9							
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3554	3	Y	45			209
							50	9							
BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

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

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1 2	N	-0-			261
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261
*04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261
*05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1 2	N	-0-			86
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86
*04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86
*05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			92	
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			92	
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			92	
03	1488	N	785	-0-	-703	-0-	785	2			N	-0-			92	
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			92	
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			92	
GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAYLANDER LLC										102814						
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8180) SANDEL OPERATING COMPANY PEEBLES										34501 920 747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 8217	-	8226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
GEORGE WEST, WEST (8300) THREE C EXPLORATION, LLC WEST, GEORGE ESTATE										34501 950 857512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 3 U										RRCID -> 083676	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8837	PERF. 8324	-	8344		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
GEORGE WEST, WEST (8500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BRYSCH, ALFRED										34501 955 101415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8456	-	8988		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32		
GEORGE WEST, WEST (9500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1										34501 970 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2 U										RRCID -> 100629	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9680	-	9746		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2										747534							
WELL #: 3 U										RRCID -> 104096	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	-	9676		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	8990 X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	206	1		67		
01	8990 X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1		132		
02	8120 X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1		188		
03	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	6703	2	48	9	Y	44	173	1		59		
04	8220 X	5201	-0-	-3019	-0-	5113	2	88	9	Y	80	26	1		113		
05	8494 X	7926	-0-	-568	-0-	7834	2	92	9	Y	84	34	1		163		

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID -> 272720	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9886 - 10183	
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
12	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3957 2	110 9	Y	100	209 1		163
01	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3440 2	150 9	Y	136	17 1		282
02	3752 X	2606	-0-	-1146	-0-	2475 2	131 9	Y	119	15 1		386
03	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3569 2	151 9	Y	137	190 1		333
04	3930 X	2892	-0-	-1038	-0-	2765 2	127 9	Y	115	199 1		249
05	4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3831 2	145 9	Y	132	200 1		181
GEORGE WEST, WEST (10200)				34501 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 - 10510	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9594 - 11060	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BODDEN		WELL #:		1	RRCID -> 257101	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10548 - 10558	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475	
12	10695 X	253	-0-	-10442	-0-	253 2		N	-0-	194 1		68
01	10695 X	3448	-0-	-7247	-0-	3401 2	47 9	N	43	17 1		94
02	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10300 2	173 9	N	157	61 1		190
03	10695 X	10578	-0-	-117	-0-	10486 2	92 9	N	84			274
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8587 2	130 9	N	118	44 1		348
*05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11371 2	139 9	N	126	226 1		248
GEORGE WEST, WEST (10430)				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	
12	899 X	317	-0-	-582 B	-0-	316 2	1 9	N	1	1 1		69
01	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324 2	8 9	N	7	7 1		69
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	777 2	6 9	N	5	5 1		69
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1240 2	117 9	N	106			175
04	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2199 2	77 9	N	70	11 1		234
*05	3406 X	3406	-0-	-0- B	-0-	3344 2	62 9	N	56	15 1		275

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
CHOATE				WELL #:	1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL	DEPTH 10405	PERF. 9702 - 9720		
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
12	8618 X	1943	-0-	-6675 B	-0-	1859	2	84	9	N	76			194
01	9951 X	-0-	-0-	-9951 B	-0-					N	-0-			194
02	8988 X	8531	-0-	-457 B	-0-	8182	2	349	9	N	317	383 1		128
03	9951 X	9800	-0-	-151 B	-0-	9505	2	295	9	N	268	182 1		214
04	8880 X	4034	-0-	-4846 B	-0-	3904	2	130	9	N	118	177 1		155
05	11218 X	11218	-0-	-0- B	-0-	10859	2	359	9	N	326	374 1		107
ROKOHL-TEAGUE				WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9748 - 9758		
12	2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	2395	2	124	9	N	113	168 1		154
01	2759 N	1122	-0-	-1637 B	-0-	1078	2	44	9	N	40			194
02	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2561	2	88	9	N	80			274
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2501	2	105	9	N	95	169 1		200
04	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2220	2	111	9	N	101	189 1		112
05	2945 N	2151	-0-	-794 B	-0-	2054	2	97	9	N	88			200
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
05		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	
12		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2				Y	-0-				-0-
01		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2				Y	-0-				-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2				Y	-0-				-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-				-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2				Y	-0-				-0-
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2				Y	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING													882776				
CLINTON													WELL #: 1	RRCID -> 198392	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		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	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
05		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	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-				100
01		155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2				N	-0-				100
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-				100
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2				N	-0-				100
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				100
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				100
GRAFE, MARY													WELL #: 1	RRCID -> 123030	COMPL. DATE 11/05/1986	TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				184
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2				N	-0-				184
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				184
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				184
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				184
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				184

GOTTSCHALT (PETTUS) PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES													36065 620 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1													RRCID -> 156128	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4378 - 4384
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) PROGENIES OPERATING LLC ARNOLD, DENNIS ET AL													36065 682 681161	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
WELL #: 2													RRCID -> 001736	COMPL. DATE 04/18/1958	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7315 - 7340
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS													36065 700 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
WELL #: 3													RRCID -> 182522	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4540 - 4548
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
GOWITT (COOK MOUNTAIN) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK													36140 250 254443	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
WELL #: 2-T													RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4981 - 4987
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-				37
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-				37
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
*04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)																	
TORRENT OIL LLC					36450 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
STATE TRACT -210-					862645												
WELL #: 6					RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968		PERF. 5328	- 5340							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)																	
TORRENT OIL LLC					36450 699	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
STATE TRACT 224					862645												
WELL #: 1					RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4356	- 4362							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
GREEN (QUEEN CITY)																	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					36628 295	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
ATKINSON, W. H.					561146												
WELL #: 1					RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5631	- 5632							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
GREEN, E. (QUEEN CITY)																	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					36633 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES					
ATKINSON, W. H.					561146												
WELL #: 3					RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5571	- 5726							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
ATKINSON, W.H. 920																	
WELL #: 1					RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5565	- 5665							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-			
GREEN LAKE, WEST (8850)																	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					36725 747	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MUELLER, A. W. HEIRS					846548												
WELL #: 1-C					RRCID -> 175302	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780	- 8810							
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10			34			
01	930 N	152	-0-	-778	-0-	152	2			N	-0-			34			
02	1652 N	1517	-0-	-135	-0-	1517	2			N	-0-			34			
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1452	2	34	9	N	31	37	1	28			
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2		1	9	N	1		29			
05	1674 N	1096	-0-	-578	-0-	1082	2	14	9	N	13			42			

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 3432 - 3430					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 3383 - 3386					
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	125	1	54	2	N	-0-				-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	1	44	2	N	-0-				-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	157	1	84	2	N	-0-				-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	259	1	271	2	N	-0-				-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	284	1	279	2	N	-0-				-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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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						
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098						
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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													
FVW HEARD			WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5185 - 5198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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'CONNOR, TOM			WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 1704 - 2030					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	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					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, TOM			WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID -> 290991	COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRETA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 282409	COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID -> 284603	COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRETA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584	COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280	COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	717	1	280	2	N	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711	1	169	2	N	-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	1	361	2	N	-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754						
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2022 - 2046		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GRETA (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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GRETA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

GRTA (L- 8)			//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:		13	RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2216 - 2222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426 - 2436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

THOMAS O'CONNOR "C"					WELL #:	66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2381	-	2386
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD					WELL #:	4G	RRCID -> 282652	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2360	-	2366
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

GRETA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCOM ENERGY COMPANY				386310						
CLEMENT HEARD				WELL #:	1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/02/2025						

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 K	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #: 60	RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683 - 2693	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #: 68	RRCID -> 230684	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2578 - 2686	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRETA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848 PERF. 2738 - 2744		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MRS. FANNIE V. W. HEARD												
		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2693 - 2703		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CLEMENT HEARD												
		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 2789 - 2797		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GRETA (O-1)												
GRETA OPERATING COMPANY LLC				36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
O'BRIEN, J.M. -A-				332754								
		WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 2788 - 2794		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 - 2851			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Greta (0-1-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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Greta (0-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID -> 192702	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3026 - 3032			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3013 - 3015			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)				36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502															
OBRIEN, J. M.				WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146		- 3176					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J. F. B.				WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154		- 3180					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OBRIEN, J. M.				WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136		- 3170					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, F. V. W.				WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155		- 3185					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

Greta (0-4)		DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		O'CONNOR, TOM		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
						223502		RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		HEARD, CLEMENT				386310		RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233			
						WELL #: 17									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
Greta (0-7)		Greta Operating Company LLC		OBRIEN, J. M. -A-		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
						332754		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A			
						WELL #: 5 C									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
Greta (900)		Greta Operating Company LLC		OBRIEN, J. M. -B-		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
						332754		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901			
						WELL #: 5 C									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
Greta (1250)		Greta Operating Company LLC		OBRIEN, J. M. -B-		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
						332754		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241			
						WELL #: 5 T									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025															

Greta (2460)												
Greta Operating Company LLC												
O'Brien, J.J. "B"												
36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	159	-0-	159	159	114 1	45 2	N	-0-			-0-
01	186	104	-0-	-82	77	73 1	31 2	N	-0-			-0-
02	168	129	-0-	-39	38	104 1	25 2	N	-0-			-0-
03	205 N	167	-0-	-38	-0-	109 1	58 2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	92 1	97 2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	88 1	87 2	N	-0-			-0-
Greta (2950)												
Hilcorp Energy Company												
Lambert, M. F.												
36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
Greta (3490)												
Greta Operating Company LLC												
Thomas O'Connor												
36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	664 1	285 2	N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
Greta (4850)												
Greta Operating Company LLC												
J. M. O'Brien A												
36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897												
12	10416	1219	-0-	-9197	327162	860 1	336 2	N	21			88
						23 9						
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	853 1	366 2	N	23			111
						25 9						
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	758 1	178 2	N	17			128
						19 9						
03	3100 N	1138	-0-	-1962	314183	729 1	389 2	N	18			146
						20 9						
04	3000 N	1533	-0-	-1467	312716	743 1	777 2	N	12			158
						13 9						
05	3100 N	1140	-0-	-1960	310756	568 1	557 2	N	14			172
						15 9						
Greta (5270)												
Greta Operating Company LLC												
O'Connor, Thomas (AMOCO)												
36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05		0	N	-0-	-0-	-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					
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

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					
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-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					
12	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

GRETA, NORTH (6440)				36870 650				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621																	

GRETA, NORTH (6500 SD.) CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"				36870 700 146621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498	
M	ALLOW 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
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		783	1	2031	2	N	6			127
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2874	2	12	9	N	11			138
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2121	2	2	9	N	2			140
03	2325 N	1860	-0-	-465	-0-		1854	2	6	9	N	5			145
04	2250 N	604	-0-	-1646	-0-		602	2	2	9	N	2			147
05	2325 N	2171	-0-	-154	-0-		2169	2	2	9	N	2			149
GRETA, W. (6300) GRETA OPERATING COMPANY LLC O'BRIEN, J. M. "E"				36876 840 332754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6290 - 6292	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		183	1	72	2	N	-0-			206
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		203	1	87	2	N	-0-			206
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		179	1	42	2	N	-0-			206
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		189	1	100	2	N	-0-			206
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-		167	1	175	2	N	-0-			206
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		160	1	158	2	N	-0-			206
GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) LUCKY LAD ENERGY, LLC SAGER, ALBERT H.				37480 765 512179	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:	1	RRCID ->	115578	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL	DEPTH	14373	PERF.	13174 - 13250	
12	744 X	533	-0-	-211	-0-		272	1	258	2	Y	3	10	1	570
01	651 X	276	-0-	-375	-0-		160	1	114	2	Y	2			572
02	812 X	169	-0-	-643	-0-		119	1	49	2	Y	1			573
03	899 X	92	-0-	-807	-0-		51	1	40	2	Y	1			574
04	870 X	157	-0-	-713	-0-		110	1	45	2	Y	2			576
05	527 X	172	-0-	-355	-0-		99	1	73	2	Y	-0-			576
BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID ->	119308	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	12784 - 13168	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05	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	
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-		896	1	847	2	N	-0-			115
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		1218	1	867	2	N	-0-			115
02	2800 N	2924	-0-	124	-0-	124	2075	1	849	2	N	-0-			115
03	1736 N	593	-0-	-1143	-0-		334	1	259	2	N	-0-			115
04	2010 N	217	-0-	-1793	-0-		154	1	63	2	N	-0-			115
05	2914 X	274	-0-	-2640	-0-		157	1	117	2	N	-0-			115

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	185 1	174 2	Y	23	82 1			909
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	25 9	223 1	Y	7				916
02	448 X	261	-0-	-187	-0-	8 9	184 1	Y	2				918
03	496 X	226	-0-	-270	-0-	2 9	123 1	Y	6				924
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	7 9	312 1	Y	33				957
05	403 X	248	-0-	-155	-0-	36 9	137 1	Y	8				965
						9 9							

HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487				
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	41 1	39 2	Y	3				356
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	3 9	37 1	Y	2				358
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	2 9	42 1	Y	2	10 1			350
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 9	23 1	Y	1				351
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 9	37 1	Y	2				353
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 9	40 1	Y	2				355
						2 9							

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885				
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42 1	39 2	Y	16	32 1			1545
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	18 9	33 1	Y	3				1548
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	3 9	28 1	Y	2				1550
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 9	32 1	Y	3				1553
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1	Y	14				1567
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	15 9	9 1	Y	3				1570
						3 9							

ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784				
12	7192 X	4687	-0-	-2505	-0-	2391 1	2262 2	Y	31	134 1			1234
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	34 9	2943 1	Y	27				1261
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	30 9	3002 1	Y	32				1293
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	35 9	1656 1	Y	24				1317
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-	26 9	1888 1	Y	19				1336
05	5084 X	1773	-0-	-3311	-0-	21 9	1010 1	Y	9				1345
						10 9							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519										COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11421 - 11772		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	122 1	115 2	Y		3				80
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23 1	17 2	Y		2				82
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	43 1	18 2	Y		2	15 1			69
03	527 X	44	-0-	-483	-0-	24 1	19 2	Y		1				70
04	510 X	17	-0-	-493	-0-	11 1	5 2	Y		1				71
05	248 X	27	-0-	-221	-0-	15 1	11 2	Y		1				72
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522										COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 11974	PERF.10166 - 11845		
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1092 1	1033 2	Y		40				1270
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	1235 1	880 2	Y		24				1294
02	2352 X	2264	-0-	-88	-0-	1569 1	642 2	Y		48	155 1			1187
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	973 1	757 2	Y		27				1214
04	2520 X	1395	-0-	-1125	-0-	970 1	393 2	Y		29				1243
05	2511 X	1130	-0-	-1381	-0-	625 1	465 2	Y		36				1279
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005										COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10532 - 11771		
12	1674 X	123	-0-	-1551	-0-	63 1	60 2	Y		-0-	28 1			287
01	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	56 1	40 2	Y		-0-				287
02	448 X	98	-0-	-350	-0-	70 1	28 2	Y		-0-				287
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	380 1	295 2	Y		2				289
04	480 X	255	-0-	-225	-0-	177 1	71 2	Y		6				295
05	124 X	79	-0-	-45	-0-	45 1	33 2	Y		1				296
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228										COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10536 - 11705		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	16 1	15 2	Y		9	31 1			201
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	26 1	19 2	Y		3				204
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	31 1	13 2	Y		1				205
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	4 2	Y		2				207
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	36 1	15 2	Y		13				220
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	14 1	10 2	Y		3				223

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179										
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175										
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179										
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438										
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21 1	19 2	Y	-0-	229
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	18 1	12 2	Y	-0-	229
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	21 1	9 2	Y	-0-	229
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	6 1	4 2	Y	-0-	229
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	14 1	6 2	Y	-0-	229
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	6 1	4 2	Y	-0-	229
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015										
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										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MB ENERGY, LLC				100147															
TECHNIK				WELL #:		7		RRCID -> 293658		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9740 - 9808					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14012 X	11573	-0-	-2439	-0-	-0-	11281	2	292	9	N	265	189	1				264	
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	-0-	13315	2	455	9	N	414	577	1				101	
02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	-0-	10085	2	359	9	N	326	195	1				232	
03	14012 X	11679	-0-	-2333	-0-	-0-	11317	2	362	9	N	329	190	1				371	
04	13560 X	11367	-0-	-2193	-0-	-0-	11055	2	312	9	N	284	391	1				264	
05	13764 X	11918	-0-	-1846	-0-	-0-	11582	2	336	9	N	305	384	1				185	
WOYTEK				WELL #:		4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844					
12	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	-0-	13398	2	512	9	N	465	384	1				151	
01	13082 X	12232	-0-	-850	-0-	-0-	11814	2	418	9	N	380	192	1				339	
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	-0-	11186	2	410	9	N	373	573	1				139	
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	-0-	12445	2	505	9	N	459	378	1				220	
04	13470 X	11603	-0-	-1867	-0-	-0-	11170	2	433	9	N	394	380	1				234	
05	13919 X	11354	-0-	-2565	-0-	-0-	10921	2	433	9	N	394	378	1				250	
MASCOT OIL COMPANY				531355															
HOFFER				WELL #:		3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9820 - 9830					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N	-0-						170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1				26	
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-						26	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
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					
12	6262 X	5670	-0-	-592	-0-	-0-	210	1	4594	2	N	63						174	
							797	3	69	9									
01	6262 X	5354	-0-	-908	-0-	-0-	260	1	4222	2	N	71	168	1				77	
							794	3	78	9									
02	5432 X	4776	-0-	-656	-0-	-0-	161	1	3793	2	N	75						152	
							739	3	83	9									
03	5704 X	5204	-0-	-500	-0-	-0-	276	1	4199	2	N	66	169	1				49	
							656	3	73	9									
*04	5490 X	2396	-0-	-3094	-0-	-0-	161	1	1905	2	N	65						114	
							258	3	72	9									
05	5673 X	4949	-0-	-724	-0-	-0-	328	1	3974	2	N	41						154	
							602	3	45	9									
HALLETTSVILLE (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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	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-	

HALLETTSVILLE (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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-						120

HALLETTSVILLE (10,150)					38241 985	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC					100645						
MCEWANS					WELL #:	1	RRCID -> 256310	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10152	- 10210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426						
HATHAWAY UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 298075	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 13028	PERF.10272	- 10322
12	4711		373	-0-	-4338	-0-	14	1	308	2	N	-0-				-0-
							51	3								
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	321	2	N	-0-				-0-
							57	3								
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	284	2	N	-0-				-0-
							51	3								
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-				-0-
							46	3								
*04	390	N	324	-0-	-66	-0-	22	1	268	2	N	-0-				-0-
							34	3								
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	268	2	N	-0-				-0-
							38	3								

HALLETTSVILLE, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONORDEN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 194175	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 7586	- 7594
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
12	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	346	1	7658	2	N	339	369	1		182
						1278	3	373	9						
01	9858 X	9669	-0-	-189	-0-	455	1	7461	2	N	367	382	1		167
						1349	3	404	9						
02	8904 X	8658	-0-	-246	-0-	284	1	6803	2	N	280	355	1		92
						1263	3	308	9						
03	9858 X	9002	-0-	-856	-0-	463	1	7108	2	N	335	178	1		249
						1062	3	369	9						
*04	9420 X	7426	-0-	-1994	-0-	501	1	5987	2	N	151	184	1		215
						772	3	166	9						
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	475	1	5797	2	N	223	187	1		252
						834	3	245	9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830															
12	8246 X	3915	-0-	-4331	-0-	140	1	3112	2	N	134	176	1		86
						516	3	147	9						
01	8029 X	3467	-0-	-4562	-0-	165	1	2711	2	N	95				181
						486	3	105	9						
02	6272 X	2789	-0-	-3483	-0-	92	1	2199	2	N	82	166	1		97
						408	3	90	9						
03	5735 X	4146	-0-	-1589	-0-	216	1	3310	2	N	114				211
						495	3	125	9						
*04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	313	1	3741	2	N	179	193	1		197
						483	3	197	9						
05	3906 X	3274	-0-	-632	-0-	212	1	2588	2	N	92				289
						373	3	101	9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)//CONT.//										38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY										531355										
HERMES UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 266493	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8348	-	8355			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					175
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					175
HOFFER										WELL #:	2	RRCID -> 292641	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7372	-	7378			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	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			
12	7254	#	924	-0-	-6330	-0-	924	2				N	-0-							20
01	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-						N	5							25
02	8714	R	8714	-0-	-0-	-0-	8564	2	150	9		N	136							161
03	8307	R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	157	9		N	143		191	1				113
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74	9		N	67							180
05	9641	#	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39	9		N	35		191	1				24
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			
12	4836	X	3771	-0-	-1065	-0-	140	1	3019	2		N	59							127
							547	3	65	9										
01	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	193	1	3098	2		N	78							205
							608	3	86	9										
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	131	1	3035	2		N	49		152	1				102
							619	3	54	9										
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	228	1	3436	2		N	57							159
							569	3	63	9										
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	272	1	3201	2		N	55							215
							459	3	61	9										
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	2		N	53		167	1				101
							547	3	58	9										
MARY B. GOLSCH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9926	-	9934			
12	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	107	1	2361	2		N	55							133
							400	3	61	9										
01	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	149	1	2431	2		N	62							195
							447	3	68	9										
02	2828	X	2741	-0-	-87	-0-	92	1	2176	2		N	54		185	1				64
							414	3	59	9										
03	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	154	1	2352	2		N	70							134
							358	3	77	9										
*04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	189	1	2250	2		N	84							219
							295	3	92	9										
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	191	1	2328	2		N	50		190	1				78
							342	3	55	9										

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT				38250 150 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13020 X	12930	-0-	-90	-0-	12248 2	367 3	Y	286	329 1						19
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	12171 2	427 3	Y	512	495 1						36
02	11956 X	11934	-0-	-22	-0-	11280 2	252 3	Y	365	329 1						72
03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	12943 2	295 3	Y	380	414 1						38
*04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11685 2	1037 3	Y	377	314 1						101
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525 2	498 3	Y	382	427 1						56
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067							
12	5549 X	5366	-0-	-183	-0-	5146 2	150 3	Y	64	74 1						4
01	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	4961 2	168 3	Y	182	173 1						13
02	5180 X	4791	-0-	-389	-0-	4552 2	99 3	Y	127	115 1						25
03	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5104 2	114 3	Y	130	142 1						13
*04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844 2	420 3	Y	135	112 1						36
05	5363 X	4877	-0-	-486	-0-	4583 2	176 3	Y	107	128 1						16
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343							
12	6944 X	3095	-0-	-3849	-0-	2951 2	85 3	Y	54	73 1						4
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-	96 2	4 3	Y	2	6 1						-0-
02	6356 X	4712	-0-	-1644	-0-	4495 2	96 3	Y	110	88 1						22
03	7037 X	6639	-0-	-398	-0-	6345 2	141 3	Y	139	147 1						14
*04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5525 2	475 3	Y	134	112 1						36
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5631 2	214 3	Y	133	149 1						19
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	881167 1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504							
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 2	17 9	N	15							80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							80
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-							80
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-							80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80

HALLETTSVILLE, 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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017																
HALLETTSVILLE, 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										870354						
E. J. HOFFER										WELL #:	RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493	-	4499
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015																
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*05	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
12	10013 #	4304	-0-	-5709	-0-	4278 2	26 9	N		24						169
01	9796 #	2675	-0-	-7121	-0-	2622 2	53 9	N		48	183	1				34
02	4956 #	3230	-0-	-1726	-0-	3204 2	26 9	N		24						58
03	4433 #	3260	-0-	-1173	-0-	3249 2	11 9	N		10						68
04	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4432 2	15 9	N		14						82
05	4630 R	4630	-0-	-0-	-0-	4611 2	19 9	N		17						99
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
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372 2	72 9	N		65	179	1				96
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1342 2	57 9	N		52						148
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1745 2	77 9	N		70						218
03	2449 N	1877	-0-	-572	-0-	1757 2	120 9	N		109	183	1				144
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2343 2	120 9	N		109						253
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2447 2	124 9	N		113	181	1				185
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						32
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

HEALEY (YEGUA 4824)												40007 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC												144355															
CARPENTER												WELL #: 4				RRCID -> 270936				COMPL. DATE 09/09/2013				TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
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			
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1920 N	1920	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SUE-ANN OPERATING, L.C.												828352															
C.E. HEARD "B"												WELL #: 20				RRCID -> 230418				COMPL. DATE 03/30/2007				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715			
12	01	02	03	04	05	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	560 N	378	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	651 N	377	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	570 N	334	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	434 N	335	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
HEARD, C. E. "B"												WELL #: 19				RRCID -> 237019				COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984			
12	01	02	03	04	05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1612 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1512 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1674 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
12	01	02	03	04	05	1364 X	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	3100 N	4647	-0-	-0-	1547	1547	237	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	3000 N	2747	-0-	-0-	253	1294	190	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	01	02	03	04	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1294			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

HEARD RANCH (3500)												CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
HEARD, C. E. "B"																			
//CONT.//																			
40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
828352																			
WELL #: 47												RRCID -> 242489							
COMPL. DATE 07/13/2008												TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEARD RANCH (3550)												CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
HEARD, C.E. "B"																			
40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL																			
828352																			
WELL #: 43												RRCID -> 282539							
COMPL. DATE 04/25/2015												TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEARD RANCH (3650)												CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
HEARD, C. E. "B"																			
40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
828352																			
WELL #: 3												RRCID -> 139800							
COMPL. DATE 09/13/1991												TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660							
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-						-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-						-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-						-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	-0-						-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	215	2	Y	-0-						-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	41	1	229	2	Y	-0-						-0-
HEARD, C. E. "B"																			
WELL #: 21												RRCID -> 215104							
COMPL. DATE 05/10/2017												TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618							
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	-0-						-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-						-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	Y	-0-						-0-
03	620 N	280	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	40	1	240	2	Y	-0-						-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	Y	-0-						-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	377	2	Y	-0-						-0-
HEARD, C. E. "B"																			
WELL #: 26												RRCID -> 223043							
COMPL. DATE 07/26/2016												TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785														
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	2	N	-0-		-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N	-0-		-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N	-0-		-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	119	1	713	2	N	-0-		-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	110	1	625	2	N	-0-		-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	108	1	600	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913														
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	122	1	785	2	N	-0-		-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	132	1	779	2	N	-0-		-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	113	1	707	2	N	-0-		-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	747	2	N	-0-		-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	120	1	677	2	N	-0-		-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	760	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896														
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	2	N	-0-		-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	N	-0-		-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-		-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	N	-0-		-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	-0-		-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	100	1	557	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787														
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	99	1	640	2	N	-0-		-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	99	1	582	2	N	-0-		-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	81	1	503	2	N	-0-		-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	96	1	574	2	N	-0-		-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	2	N	-0-		-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	94	1	522	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 #:		25	RRCID -> 270512		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 3690	-	3700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
12	01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-					-0-
01	02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-					-0-
02	03	560 N	430	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	N	-0-					-0-
03	04	651 N	463	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	-0-					-0-
04	05	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-					-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	403	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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	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-

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			
12	01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-					2
01	02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-					2
02	03	560 N	430	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	N	-0-					2
03	04	651 N	463	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	-0-					2
04	05	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-					2
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-					2

HEARD RANCH (3890)						40032 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352													
HEARD, C. E. 'B'				WELL #:		30	RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL	DEPTH	4991	PERF. 3367	-	4428			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3900)						40032 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352													
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		8 U	RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL	DEPTH	4803	PERF. 3808	-	3837			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025																			

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991 PERF. 3367 - 4428						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-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						
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	213
01	93 X	42	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	213
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	213
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	213
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926 PERF. 4329 - 4337						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4678 - 4680						
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	227	-0-	-585	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4453 - 4460						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400) SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"														
//CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE //CONT.// 828352 WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	205	1	1320	2	Y	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	206	1	1232	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1172	-0-	-298	-0-	176	1	996	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	189	1	1051	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462														
12	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	495	1	3189	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	3482	-0-	-1013	-0-	506	1	2976	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3280	-0-	-780	-0-	453	1	2827	2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	3467	-0-	-718	-0-	496	1	2971	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	504	1	2856	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	510	1	2841	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD RANCH (4500) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														
40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE 828352 WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528														
12	4485	4273	-0-	-212	-0-	574	1	3693	2	Y	5			63
01	4061	3528	-0-	-533	-0-	512	1	3010	2	Y	5			68
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-	438	1	2733	2	Y	6			74
03	4185	3767	-0-	-418	-0-	538	1	3225	2	Y	4			78
04	4050	3562	-0-	-488	-0-	533	1	3019	2	Y	9			87
05	4185	3611	-0-	-574	-0-	548	1	3055	2	Y	7			94

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4487 X	4487	-0-	-0-		-0-	602	1	3878	2	Y		6					63	
01	4340 X	4031	-0-	-309		-0-	585	1	3440	2	Y		5					68	
02	4821 X	4821	-0-	-0-		-0-	665	1	4149	2	Y		6					74	
03	4908 X	4908	-0-	-0-		-0-	702	1	4203	2	Y		3					77	
04	4438 X	4438	-0-	-0-		-0-	664	1	3763	2	Y		10					87	
05	4929 X	4364	-0-	-565		-0-	663	1	3693	2	Y		7					94	
							8	9											
HEINZVILLE (RECKLAW)				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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	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															
SPACEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9270 - 9312							
12	76570 #	75602	-0-	-968		-0-	74713	2	889	9	N		808	901	1			428	
01	77376 #	74379	-0-	-2997		-0-	73437	2	942	9	N		856	905	1			379	
02	69888 #	67135	-0-	-2753		-0-	66214	2	921	9	N		837	872	1			344	
03	75764 #	74905	-0-	-859		-0-	73961	2	944	9	N		858	721	1			481	
04	73170 #	72422	-0-	-748		-0-	71530	2	892	9	N		811	878	1			414	
05	75609 #	NO RPT	-0-	-75609		-0-					N		NO RPT					414	
MAGNUM OPERATING, LLC				521542															
YELLOW ROSE				WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9061 - 9068							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)															
OLIPDP II, LLC															
MATTHEW-KUESTER															
WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)															
OLIPDP II, LLC															
MATTHEW-KUESTER															
WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A															
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2				Y	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2				Y	-0-			-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2				Y	-0-			-0-
03	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2				Y	-0-			-0-
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492	2				Y	-0-			-0-
05	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71	2				Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002															
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2				Y	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2				Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2				Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2				Y	-0-			-0-
05	372 N	85	-0-	-287 B	-0-	85	2				Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)															
MOSLEY OIL & GAS INC															
SCHULTHEISS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

HELEN GOHLKE (YEGUA K)															
B.P. PRODUCTIONS INC.															
CHARLES KUESTER A-207 A															
WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680															
12	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906					
FRIAR, THOMAS			WELL #:	2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOSAIC OIL LLC				589978					
FRIAR, A.			WELL #:	7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT													40232 750 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2													RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL	DEPTH 11475	PERF. 11060 - 11110					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM				
0		PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	10974 X	833	-0-	-10141	-0-				32	1	795	2	N	5				154				
									6	9												
01	10974 X	9002	-0-	-1972	-0-				383	1	8546	2	N	66				220				
									73	9												
02	9100 X	1933	-0-	-7167	-0-				84	1	1825	2	N	22				242				
									24	9												
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-								N	-0-				242				
04	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-				476	1	12570	2	N	76	178	1		140				
									84	9												
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-				473	1	9966	2	N	68				208				
									75	9												
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT													40238 205 828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1													RRCID -> 134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136				
12	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-				17472	2	422	9	N	384	349	1		147				
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-				18005	2	408	9	N	371	342	1		176				
02	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-				17046	2	354	9	N	322	341	1		157				
03	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-				18435	2	364	9	N	331	349	1		139				
04	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-				14419	2	206	9	N	187	167	1		159				
05	12152 X	2984	-0-	-9168	-0-				2919	2	65	9	N	59	177	1		41				
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT													881167	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL	DEPTH 10574	PERF. 10070 - 10266				
WELL #: 4																						
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-				1285	2			Y	-0-				27				
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-				1026	2			Y	-0-				27				
02	868 N	790	-0-	-78	-0-				790	2			Y	-0-				27				
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-				1211	2			Y	-0-				27				
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-				1266	2			Y	-0-				27				
05	868 N	434	-0-	-434	-0-				434	2			Y	-0-				27				
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER													40238 500 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1													RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL	DEPTH 15600	PERF. 5523 - 5806					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-				
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.													40239 760 589978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 5													RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL	DEPTH 8305	PERF. 5582 - 5590					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				20				

HELM (PETTUS) WELDERXP LTD. STARR-GUNN			40268 265 907320	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WELL #: 1			RRCID -> 278333	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3431	-	3437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401			-0-
TOM LYNE, NE (SLICK) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. TULLIS			40508 448 549836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1			RRCID -> 219633	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176	-	8216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HENZE (WILCOX 9700) SHINER EXPLORATION, LLC KERLICK			40617 563 777367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
WELL #: 1			RRCID -> 149700	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 9688	-	9696
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HERNDON (3000 FRI0) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL			40726 250 884527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WELL #: 2			RRCID -> 220922	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2683	-	2902
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SCHENDEL			WELL #: 1	RRCID -> 293131	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 12508	PERF. 3425	- 3670
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
HEYSER MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. TRAYLOR, T. P. ETAL "B"			40957 001 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 58			RRCID -> 168255	COMPL. DATE 12/28/1997	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 5498	-	5509
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "A"			WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5349 - 5494	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638										
L. M. DIEMER			WELL #:	4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5260	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDENBERGE, M.T.			WELL #:	14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5218 - 5225	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1		N	-0-			-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484	PERF. 5232	-	5242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HEYSER (F-40)		//CONT.//		40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 -	5398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 -	5458
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 -	5458
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-47)				40957 154	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257504	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 -	5458
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANDER, O. M.		WELL #:		6	RRCID -> 134113	COMPL. DATE 03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4699 -	4710
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEYSER (3900)				40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128												
WELDER				WELL #: 58D	RRCID -> 285039	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH 5705	PERF. 4150	-	5162						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FREDCO				284921												
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975	-	3985						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973	-	3976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEYSER (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	-	4307
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEYSER (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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BONNER, R. R.		WELL #:		3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	-	4444
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7	RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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								
12	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #1) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER, P.H. "A"														40957 594 040128		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
														WELL #:	2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450	-	5475				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
WELDER, PATRICK H. 'A'														WELL #:	6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5394	-	5399				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/06/2025															
WELDER, P. H. 'A'														WELL #:	10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5431	-	5446				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
WELDER, P.H. "C"														WELL #:	12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392	-	5408				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-					
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-					
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-					
WELDER "A"														WELL #:	53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-					
FREDCO WELDER, P.H. "C"														284921 WELL #:	6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359	-	5372				
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-					
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-					
04	05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-					

HEYSEY (5400 #2)				40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128															
WELDER				WELL #:		6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5464 - 5470					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
WELDER				WELL #:		6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #:		14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5030 - 5130					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
WELDER				WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
COOK, J.G				WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
FREDCO				284921															
BENNETT, W. H.				WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

HEYSEY (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN					
FREDCO			//CONT.//		284921									
WELDER, P. H. -C-			WELL #:		4	RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 -	5432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		549836	RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 -	5415	
BENNETT, W. H.														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 -	4180	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNER, R. R.				WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 - 5408					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 - 5488					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																					
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)				WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5393		-		5403					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		
BONNER, R. R. (PF)				WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5470		-		5474					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		
BENNETT, W. H.				WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH		5738		PERF. 5350		-		5360					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-		
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-		

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 - 5366									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HEYSER (6300)													40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FREDCO													284921										
BENNETT, W. H.													WELL #: 17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 - 6272		
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					64					
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	1			Y	-0-					64					
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	1			Y	-0-					64					
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	1			Y	-0-					64					
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	1			Y	-0-					64					
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	1			Y	-0-					64					
HEYSER (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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
HEYSER (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		
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		310	1	3144	2	Y	20	159	1			51					
								22	9														
01	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-		310	1	1310	2	Y	-0-					51					
02	3136	X	3135	-0-	-1	-0-		280	1	2809	2	Y	42					93					
								46	9														
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		310	1	3188	2	Y	42					135					
								46	9														
04	3360	X	3230	-0-	-130	-0-		300	1	2884	2	Y	42					177					
								46	9														
05	3472	X	3307	-0-	-165	-0-		310	1	2967	2	Y	27					204					
								30	9														
HEYSER, 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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

HEYSER, EAST (8350)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
LANDER, O.M. -B-														
					40959 650	NON-ASSOCIATED					49B	CNTY: VICTORIA		
					549836									
					WELL #: 18	RRCID -> 125123	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8327	-	8337			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER, SE. (6250)														
B&L RESOURCES, L.L.C.														
WELDER B														
					40962 500	ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
					040128									
					WELL #: 16	RRCID -> 141138	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 6218	-	6224			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)														
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
BLUHM UNIT														
					41316 075	NON-ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: KARNES		
					057860									
					WELL #: 2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 6990	-	7000			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-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						
M	ALLOW 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
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604						
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355												
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	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						
12	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2260	1173	3			N	-0-			116
01	14B2 EXT	820	-0-	820	3080	820	3			N	-0-			116
02	14B2 EXT	430	-0-	430	3510	430	3			N	-0-			116
03	14B2 EXT	1046	-0-	1046	4556	1046	3			N	-0-			116
04	1140	850	-0-	-290	4266	850	2			N	-0-			116
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4266					N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700)		42261 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 296641		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025 - WELL PLUGGED 02/27/25														

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025 - WELL PLUGGED 02/27/25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013																

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
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
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200														
HOLZMARK		WELL #:			RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7928 - 7947					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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
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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
BROWN, AUSTIN		WELL #:		6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GARRISON LTD.		295861									
UNION		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	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
YEGUA EAST		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403									
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
12	DELQ PR	120	-0-	120	120	120	1				-0-
01	230 N	110	-0-	-120	-0-	110	1				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947									
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOPE (MIOCENE 2500)														CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																	
GEO-HOPE																	
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DELQ	PR	320	-0-	320	320	320	1			N	-0-				-0-	
01		595 N	275	-0-	-320	-0-	275	1			N	-0-				-0-	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-				-0-	
HARVEST PETROLEUM INC.														CNTY: LAVACA			
RODEN																	
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433																	
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-	
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-	
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-	
*03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-	
*04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-	
*05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-	
HOPE (MIOCENE 2550)														CNTY: LAVACA			
MODERN EXPLORATION, INC.																	
JACOBS																	
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HOPE (MIOCENE 2660)														CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION																	
LOWER YEGUA EAST																	
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5	
YEGUA EAST																	
WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HOPE (MIOCENE 2900)														CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC																	
BRUSHY CREEK GAS UNIT																	
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)			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				
12	DELQ	PR	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-			-0-
01		225 N	115	-0-	-110	-0-	115	1			N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462												
TERRY-GOTT GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 3040 - 3042				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDOO ENERGY, LLC			895737												
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3250 - 3254				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
KALER ENERGY CORP.		450261								
HENLEY GU		WELL #: 6		RRCID -> 290658		COMPL. DATE 10/18/2020		TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 176771		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 182037		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834		
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	377	1	1078	2	-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	-0-
04	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	390	1	1133	2	-0-
05	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	416	1	1084	2	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894		
12	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	648	1	2363	2	-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	-0-
03	3007 N	2870	-0-	-137	-0-	702	1	2168	2	-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	2	-0-
05	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	672	1	1642	2	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//	42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521							
WILLIAMS, C. M.			WELL #:	1	RRCID -> 220624	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL	DEPTH 10992	PERF.10980	-	10990
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
WILLIAMS			WELL #:	1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 14992	PERF.12437	-	12836
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WANDOO ENERGY, LLC				895737							
MCCABE			WELL #:	1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 9752	PERF. 9461	-	9474
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
PEARCE			WELL #:	1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14082	-	14094
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
KUESTER OCHOA			WELL #:	4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10355	-	10483
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					17
KUESTER OCHOA			WELL #:	2	RRCID -> 291362	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10125	-	10138
12	3875	X	2307	-0-	-1568	-0-	312 1	1976 3	N	17	155
01	3875	X	2886	-0-	-989	-0-	305 1	2553 3	N	25	180
02	3500	X	2901	-0-	-599	-0-	283 1	2610 3	N	7	187
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	322 1	2722 3	N	-0-	187
04	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	306 1	2352 3	N	-0-	187
05	3224	X	1210	-0-	-2014	-0-	345 1	865 3	N	-0-	187

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737										
KUESTER-0CH0A		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828		PERF.10104 - 10120			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2728 X	1159	-0-	-1569	-0-	153 41	1 9	965	3	N	37			143
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	160 50	1 9	1341	3	N	45			188
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	137 54	1 9	1269	3	N	49			237
03	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	143 28	1 9	1210	3	N	25			262
04	1500 X	1257	-0-	-243	-0-	144 9	1 9	1104	3	N	8			270
05	1612 X	421	-0-	-1191	-0-	120 9	1 1	301	3	N	-0-			270
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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	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			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		1643 X	692	-0-	-951	-0-			664 2	28	9	Y	25					197	
01		1085 X	1025	-0-	-60	-0-			1025 2			Y	-0-					197	
02	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204			1200 2		4	9	Y	4	158	1		43	
03	DLQ	G-10	624	-0-	624	1828			618 2		6	9	Y	5				48	
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	1923			95 2				Y	-0-				48	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1923							Y	NO RPT				48	
HENLEY GU			WELL #: 2			RRCID -> 202541			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HOPE, NE. (1100)			42531 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462																
TERRY-GUTIERREZ UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 238232			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE, NE. (2700)			42531 570			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462																
O. TERRY			WELL #: 1			RRCID -> 215874			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	W	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							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE, NE. (3100)			42531 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403																
GEO-HOPE			WELL #: 1			RRCID -> 190690			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277							
12	DELQ	PR	170	-0-	170	170			170 1			N	-0-					-0-	
01		300 N	130	-0-	-170	-0-			130 1			N	-0-					-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 1			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		124 N	110	-0-	-14	-0-			110 1			N	-0-					-0-	

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
JMM ENERGY LLC				433110																
HEINRICH, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232	-	2377										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581																
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	-	7878										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					111	
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD												
AMRWR, LLC				102699																
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068										
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255																
PETTUS, R. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	-	13728										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581																
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #: 4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	-	11887										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					338	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					338	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					338	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					338	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					338	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					338	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	-	12535										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					132	

HORDES CREEK (4870)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
POWELL, GENTRY T. -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2418 #	1834	-0-	-584	-0-	1834	2		Y	-0-				86	
01	2077 #	1677	-0-	-400	-0-	1677	2		Y	-0-				86	
02	2660 #	2375	-0-	-285	-0-	2375	2		Y	-0-				86	
03	2945 #	2583	-0-	-362	-0-	2583	2		Y	-0-				86	
04	2730 #	2663	-0-	-67	-0-	2663	2		Y	-0-				86	
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT				86	
HORDES CREEK, SOUTH (1950)														CNTY: GOLIAD	
BLUE WING ENERGY, INC.															
PERIERA															
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537															
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-	
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-				-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-	
HOUDMAN (WILCOX 8200)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GODFREY															
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394															
12	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	1080	1	11205	2	N	150	196	1	65	
						165	9								
01	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1085	1	9036	2	N	117			182	
						129	9								
02	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	850	1	4034	2	N	46			228	
						51	9								
03	4030 X	1264	-0-	-2766 B	-0-	140	1	1114	2	N	9	197	1	40	
						10	9								
04	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-			40	
05	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40	
HARLAN NELSON														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418															
12	3069 X	2683	-0-	-386 B	-0-	240	1	2429	2	N	13			91	
						14	9								
01	3069 X	1455	-0-	-1614 B	-0-	130	1	1319	2	N	5			96	
						6	9								
02	2772 X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-			96	
03	3069 X	1445	-0-	-1624 B	-0-	160	1	1279	2	N	5			101	
						6	9								
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	384	1	1431	2	N	-0-			101	
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	650	1	2369	2	N	15			116	
						17	9								
GODFREY														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)													CNTY: LIVE OAK											
KEBO OIL & GAS, INC.																								
GODFREY																								
WELL #: 4													RRCID -> 264518			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	01	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	84	1	889	2	N	-0-					140						
		1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1610	2	N	10					150						
								11	9															
02		1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1298	2	N	10					160						
								11	9															
03		1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1082	2	N	8					168						
								9	9															
04		1740 N	1507	-0-	-233	B	-0-	336	1	1163	2	N	7					175						
								8	9															
05		2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	580	1	1900	2	N	13					188						
								14	9															
HOUDMAN (WILCOX 8300)													CNTY: LIVE OAK											
KEBO OIL & GAS, INC.																								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2																								
WELL #: 3													RRCID -> 229452			COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284					
12	01	2730 N	2730	-0-	-0-	B	-0-	513	1	2128	2	N	81	198	1			48						
								89	9															
01	02	341 N	99	-0-	-242	B	-0-	51	2	48	9	N	44					92						
		1400 N	311	-0-	-1089	B	-0-	39	1	241	2	N	28					120						
								31	9															
03		1550 N	702	-0-	-848	B	-0-	105	1	555	2	N	38					158						
								42	9															
04		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	60	1	316	2	N	27					185						
								30	9															
05		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	63	1	293	2	N	31	176	1			40						
								34	9															
LUBINSKI													WELL #: 1			RRCID -> 236289			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2515					N	-0-					-0-						
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2													WELL #: 4			RRCID -> 245424			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277		
12	01	1519 N	992	-0-	-527	B	-0-	217	1	774	2	N	1					101						
								1	9															
01	02	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1446	2	N	-0-					101						
		955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	144	1	807	2	N	4					105						
								4	9															
03		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1032	2	N	3					108						
								3	9															
04		1560 N	714	-0-	-846	B	-0-	128	1	584	2	N	2					110						
								2	9															
05		1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	208	1	889	2	N	3					113						
								3	9															

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	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
12	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	588 1	2336 2	N			40						172
						44 9											
01	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	918 1	4102 2	N			72	189 1					55
						79 9											
02	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	576 1	3215 2	N			20						75
						22 9											
03	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	704 1	3709 2	N			31						106
						34 9											
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	544 1	2443 2	N			14						120
						15 9											
05	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	936 1	3977 2	N			15						135
						17 9											
LUBINSKI		WELL #:		2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8480 - 8496					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	56 1	265 2	N			46						273
						51 9											
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	108 1	427 2	N			40	192 1					121
						44 9											
02	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	42 1	253 2	N			24						145
						26 9											
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	88 1	426 2	N			37						182
						41 9											
04	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	64 1	268 2	N			26						208
						29 9											
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	78 1	388 2	N			37	179 1					66
						41 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					
12	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	124 1	1182 2	N			101	175 1					41
						111 9											
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	112 1	1040 2	N			141						182
						155 9											
02	1036 N	745	-0-	-291 B	-0-	125 1	545 2	N			68						250
						75 9											
03	1209 N	695	-0-	-514 B	-0-	138 1	510 2	N			43						293
						47 9											
04	1170 N	581	-0-	-589 B	-0-	133 1	385 2	N			57	187 1					163
						63 9											
05	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	135 1	526 2	N			85						248
						94 9											

HOUND DOG (WILCOX 10000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION GU														
WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 10210														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 #	1371 -0-	-1698	-0-	54 1	1232 2	N	77	175 1					50
01	2821 #	1424 -0-	-1397	-0-	85 9	1306 2	N	57						107
02	2548 #	859 -0-	-1689	-0-	55 1	787 2	N	36						143
03	2821 #	371 -0-	-2450	-0-	63 9	312 2	N	34						177
04	2490 #	290 -0-	-2200	-0-	32 1	187 2	N	85	177 1					85
05	1426 #	1082 -0-	-344	-0-	40 9	979 2	N	32						117
					22 1									
					37 9									
					9 1									
					94 9									
					68 1									
					35 9									
HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289														
12	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0 W	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
HUFF (403)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186														
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
O'CONNOR														
WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716														
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
HUFF (2150)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-														
WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402														
12	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	INJECT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

HUFF (2200)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
RIVER RANCH -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2900)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DOC-N/RR-C UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (3250)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 91		RRCID -> 299201		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 4456 - 4463	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0	1818	-0-	1818	B	1818	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1818							
03	0	6705	-0-	6705	B	8523	310	1	-0-
04	DELQ PR	6425	-0-	6425	B	14948	300	1	-0-
05	2015	7684	-0-	5669	B	20617	310	1	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC BEYNON				44028 750 368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	4381	RRCID ->	242927	COMPL.	DATE	08/06/2008	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.11124	- 11156				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	2122	2	2	9	N	2							125	
01	2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2			N	-0-							125	
02	2072 N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028	2	3	9	N	3							128	
03	2192 N	2192	-0-	-0 B	-0-	2188	2	4	9	N	4							132	
04	2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365	2			N	-0-							132	
05	2263 N	858	-0-	-1405 B	-0-	858	2			N	-0-							132	
MCSWEEN 101				WELL #:	1	RRCID ->	257156	COMPL.	DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11066	- 11100				
12	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3307	2	77	9	N	70							142	
01	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55	9	N	50							192	
02	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674	2	22	9	N	20							212	
03	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-							212	
04	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-							212	
05	2480 X	1690	-0-	-790 B	-0-	1690	2			N	-0-							212	
HORSE THIEF 438				WELL #:	1	RRCID ->	258652	COMPL.	DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	11240	PERF.11116	- 11146				
12	4650 X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270	2	7	9	N	6	174	1					40	
01	4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41	9	N	37							77	
02	3640 X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261	2	23	9	N	21							98	
03	3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	2163	2	46	9	N	42							140	
04	3180 X	1015	-0-	-2165 B	-0-	1013	2	2	9	N	2							142	
05	3286 X	1678	-0-	-1608 B	-0-	1677	2	1	9	N	1							143	
WHITESIDE 335				WELL #:	1	RRCID ->	262992	COMPL.	DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11052	- 11091				
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-							133	
01	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4	9	N	4							137	
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-							137	
03	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	219	2	1	9	N	1							138	
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	258	2	6	9	N	5							143	
05	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	2			N	-0-							143	
BURRIS 54				WELL #:	1	RRCID ->	262993	COMPL.	DATE	06/07/2011	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.11110	- 11148				
12	6014 X	5274	-0-	-740 B	-0-	5208	2	66	9	N	60							160	
01	5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569	2	41	9	N	37							197	
02	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144	2	23	9	N	21							218	
03	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5485	2	121	9	N	110	188	1					140	
04	5430 X	4272	-0-	-1158 B	-0-	4241	2	31	9	N	28							168	
05	5735 X	3027	-0-	-2708 B	-0-	2996	2	31	9	N	28	173	1					23	
ISAACKS (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC CHARLES NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	44810 500 073059	1	RRCID ->	220988	COMPL.	DATE	02/27/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.12750	- 14521	CNTY: LIVE OAK		
12	1829 N	1693	-0-	-136 B	-6202	200	2	1493	3	N	-0-							-0-	
01	1612 N	1622	-0-	10 B	-6192	103	2	1519	3	N	-0-							-0-	
02	1624 N	1450	-0-	-174 B	-6192	217	2	1233	3	N	-0-							-0-	
03	1705 N	1516	-0-	-189 B	-6192	103	2	1413	3	N	-0-							-0-	
04	1560 N	1474	-0-	-86 B	-6192	170	2	1304	3	N	-0-							-0-	
05	1612 N	1436	-0-	-176 B	-6192	99	2	1337	3	N	-0-							-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-	
05	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							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268	
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	
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							
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			155	
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			155	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			155	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			155	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			155	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			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							
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	34	1	161	2	N	70	157	1	231	
						77	9								
01	589 N	175	-0-	-414	-0-	30	1	98	2	N	43			274	
						47	9								
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	269	2	N	78			352	
						86	9								
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	N	191	335	1	208	
						210	9								
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	320	2	N	259	337	1	130	
						285	9								
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	138	1	494	2	N	198	171	1	157	
						218	9								
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
DOBIE				WELL #: 2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5307 - 5333							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)														CNTY: LIVE OAK	
PALEO OIL COMPANY LLC															
PARKER															
WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343															
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59923					N	-0-				143
01	14B2 EXT	120	-0-	120	60043	118	2	2	9	N	2				145
02	14B2 EXT	133	-0-	133	60176	133	3			N	-0-				145
03	14B2 EXT	103	-0-	103	60279	101	3	2	9	N	2				147
04	14B2 EXT	52	-0-	52	60331	52	2			N	-0-				147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60331					N	NO RPT				147
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)														CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL WEST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
JANSKY (10350)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355															
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2017	2	N	70	177	1		28
						358	3	77	9						
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	93				121
						376	3	102	9						
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1		12
						381	3	76	9						
03	2542 N	2256	-0-	-286	-0-	116	1	1763	2	N	86				98
						282	3	95	9						
*04	2460 N	2215	-0-	-245	-0-	144	1	1709	2	N	113	178	1		32
						238	3	124	9						
05	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	152	1	1833	2	N	57				89
						286	3	63	9						
JANSKY (10600)														CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC															
GERDES															
WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10608 - 10646															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019															
JANSSEN (9950)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSSEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999															
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
02	532 N	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-				71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				71
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				71
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-				71

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)	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
12	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3456 2	25 9	Y		23			103
01	3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888 2	14 9	Y		13			116
02	4144	1830	-0-	-2314	-0-	1808 2	22 9	Y		20			136
03	4588	2346	-0-	-2242	-0-	2335 2	11 9	Y		10			146
04	4440	2524	-0-	-1916	-0-	2506 2	18 9	Y		16			162
05	3472 #	2773	-0-	-699	-0-	2756 2	17 9	Y		15	157 1		20
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		
12	1736 X	777	-0-	-959	-0-	716 3	61 9	N		55	15 1		277
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531 3	141 9	N		128	207 1		198
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	824 3	70 9	N		64			262
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182 3	54 9	N		49			311
04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1375 3	105 9	N		95	209 1		197
05	992 N	385	-0-	-607	-0-	355 3	30 9	N		27			224
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 11514	- 12116		
12	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1433 3	51 9	N		46	29 1		384
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1629 3	81 9	N		74	205 1		253
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1163 3	68 9	N		62			315
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	869 3	58 9	N		53			368
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1485 3	97 9	N		88	217 1		239
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1185 3	34 9	N		31			270
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL	DEPTH 16267	PERF. 11953	- 12021		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
05	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		
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	923 3	50 9	N		45	157 1		59
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1174 3	48 9	N		44	18 1		85
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	857 3	50 9	N		45			130
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1073 3	53 9	N		48			178
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1049 3	42 9	N		38	24 1		192
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014 3	42 9	N		38	177 1		53
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL	DEPTH 13100	PERF. 12414	- 12470		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11924 - 12434					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8463 X	2070	-0-	-6393	-0-	1982	3	88	9	N	80	225	1			90
01	5797 X	3623	-0-	-2174	-0-	3517	3	106	9	N	96	53	1			133
02	3108 X	709	-0-	-2399	-0-	666	3	43	9	N	39					172
03	2480 X	966	-0-	-1514	-0-	955	3	11	9	N	10					182
04	3510 X	8	-0-	-3502	-0-	8	3			N	-0-					182
05	3627 X	1244	-0-	-2383	-0-	1148	3	96	9	N	87	180	1			89
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12018 - 12380					
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					31
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11550 - 12162					
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1394	3	85	9	N	77	73	1			86
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1533	3	81	9	N	74	23	1			137
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1096	3	73	9	N	66	185	1			18
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1268	3	69	9	N	63					81
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1322	3	74	9	N	67	30	1			118
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1236	3	83	9	N	75	178	1			15
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11613 - 11644					
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1127	3	59	9	N	54	203	1			99
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1075	3	64	9	N	58	16	1			141
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1099	3	95	9	N	86					227
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1246	3	44	9	N	40	185	1			82
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1061	3	33	9	N	30	24	1			88
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1616	3	65	9	N	59					147
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL	DEPTH 12680	PERF.11998 - 12264					
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1659	3	85	9	N	77	200	1			37
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1390	3	83	9	N	75	21	1			91
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	680	3	32	9	N	29					120
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	3	45	9	N	41					161
04	1410 N															

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5000	- 5004	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5546	
12	01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487	
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2019							
SWICKHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	- 5489	
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		01/02/2019							
JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.		228335							
SHAW/RAY		WELL #: 02		RRCID -> 192631	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 1121	PERF. 1066	- 1068	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OSYKA OIL & GAS, INC.		628103							
SHAW/RAY		WELL #: 1		RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)			47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
NEW			WELL #:		4R	RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 -	4488			
M	ALLOW 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RICARDO OIL & GAS INC.			706616												
ROUDON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 -	2741			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 056531	COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 -	7171			
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y		14				21
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9	346 3	Y		5				26
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	407 3	Y		13				39
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	473 3	Y		4	22 1			21
04	390 #	117	-0-	-273	-0-	-0-	69 1	112 3	Y		1	17 1			5
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	14 9	106 3	Y		2	6 1			1
							65 1								
							4 9								
							4 1								
							1 9								
							4 1								
							2 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
KARON UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KARON UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 107984				COMPL. DATE 10/05/1983				TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 115060				COMPL. DATE 04/01/2004				TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179					
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	4						10	
							4	9											
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	6						16	
							7	9											
02	420 #	27	-0-	-393	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-						16	
03	5833 R	5833	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5562	3	Y	70		9	1			77	
							77	9											
04	10730 R	10730	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	10268	3	Y	112		61	1			128	
							123	9											
05	DLQ G-10	11727	-0-	11727	-0-	11727	388	1	11210	3	Y	117		155	1			90	
							129	9											
KARON LULING UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 151942				COMPL. DATE 10/04/1994				TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140					
12	17670 #	1400	-0-	-16270	-0-	-0-	71	1	1306	3	Y	21						229	
							23	9											
01	17577 #	737	-0-	-16840	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	13						242	
							14	9											
02	15876 #	572	-0-	-15304	-0-	-0-	32	1	529	3	Y	10						252	
							11	9											
03	17019 #	2271	-0-	-14748	-0-	-0-	72	1	2164	3	Y	32		145	1			139	
							35	9											
04	11754 R	11754	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	11246	3	Y	122		110	1			151	
							134	9											
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	-0-	14768	491	1	14117	3	Y	145		185	1			111	
							160	9											
KARON LULING UNIT				WELL #:	40	RRCID -> 153674				COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
KARON LULING UNIT			WELL #:			41	RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7172 - 7177								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
KARON (MACKHANK)						48146 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313														
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			2AL	RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492	PERF. 7430 - 7438								
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359	PERF. 7453 - 7485								
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
KARON-SLICK UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230	PERF. 7062 - 7180								
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	810	3	N	-0-							-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	483	3	N	-0-							-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	-0-		32	1	198	3	N	-0-							-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	534	3	N	-0-							-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	716	3	N	-0-							-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	918	3	N	-0-							-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			2AU	RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492	PERF. 6992 - 7037								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

KARON (SLICK)			//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313													
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:		3	RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966			TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
05	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							
12	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	634	1	6458	3	Y	63						125	
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	996	1	6196	3	Y	45						170	
02	DLQ G-10	6103	-0-	6103	6103	506	1	5534	3	Y	57	173	1				54	
03	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12869	599	1	6112	3	Y	50						104	
04	19595 X	6726	-0-	-12869	-0-	657	1	6017	3	Y	47						151	
*05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	370	1	2203	3	Y	11						162	
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2	N		-0-					38
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	N		-0-					38
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		2 1	63 2	N		-0-					38
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		1 1	45 2	N		-0-					38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		1 1	41 2	N		-0-					38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		1 1	43 2	N		-0-					38
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 212224	COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 247342	COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14285 - 16945						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC		631633														
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 168731	COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462														
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138	COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037 PERF.13633 - 15835							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13645 - 15680							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462						
GUS TIPS GAS UNIT 1		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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809 PERF.13584 - 16440
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890 PERF.13863 - 16135
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	8 1	237 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513 PERF.15730 - 16380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2604 - 2640								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-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	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024										
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN "A"		WELL #:		36 F	RRCID -> 132172	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 - 2935	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	- 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN, J.A.		WELL #:			RRCID -> 198521	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3448	- 3570	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013										

KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 170693	COMPL. DATE 10/00/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4880	- 5000	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEERAN (3900)				48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC				286622						
KEERAN "A"		WELL #:		37	RRCID -> 180667	COMPL. DATE 06/27/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3971	- 3975	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-

KEERAN "A"				WELL #:	32	RRCID -> 188983	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3895	- 3909
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEERAN (5200)			48452 247		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221												
KEERAN ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	280180	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5240	-	5246	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	729	1	194	9	N	176	120	1	148
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			148
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	1	15	9	N	14	20	1	142
03		930 N	783	-0-	-147	-0-	664	1	119	9	N	108	124	1	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05		837 N	258	-0-	-579	-0-	234	1	24	9	N	22	20	1	128

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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025															

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	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	9	Y	274	238	1	50
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	9	Y	280	225	1	105
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	9	Y	136	160	1	81
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	9	Y	290	286	1	85
04		360 N	182	-0-	-178	-0-	28	1	154	9	Y	140	187	1	38
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	9	Y	180	180	1	38

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	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6440	-	6443	
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	35	1	190	9	Y	173	199	1	32
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	33	1	179	9	Y	163	134	1	61
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	9	Y	131	113	1	79
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	9	Y	170	199	1	50
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	24	1	130	9	Y	118	136	1	32
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	9	Y	151	151	1	32

KEERAN, EAST (5470)			48453 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221												
HK RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	3706	-	5426	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENDALL (WILCOX 8800)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
SMITH-PEDIGO GU														
WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12803 #	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50	9	N	45	154	1	35
01	12803 #	10075	-0-	-2728	-0-	10025	2	50	9	N	45			80
02	11564 #	10463	-0-	-1101	-0-	10145	2	318	9	N	289	349	1	20
03	12803 #	8987	-0-	-3816	-0-	8951	2	36	9	N	33			53
04	11550 #	10488	-0-	-1062	-0-	10424	2	64	9	N	58	81	1	30
05	11594 #	10251	-0-	-1343	-0-	10209	2	42	9	N	38			68
KENDALL (9250 WILCOX)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PAWLK														
WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192														
12	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			33
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			33
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HOMEYER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514														
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171	3	N	-0-			-0-
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	30	2	104	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200	3	N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	75	2	294	3	N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65	2	217	3	N	-0-			-0-
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	55	2	180	3	N	-0-			-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.														
SYRING, R. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924														
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-			6199
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			6199
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			6199
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			6199
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			6199
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897	3			N	-0-			6199
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														
COLLINS-MCDOWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KENEDY, SW. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	775	2	2669	3	Y	-0-			-0-
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190	3	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	652	2	2532	3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3074	-0-	-316	-0-	710	2	2364	3	Y	-0-			-0-
05	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	739	2	2398	3	Y	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC																
ESTELLE ROLF GAS UNIT																
				//CONT.//	48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	073059											
				WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13084	- 13356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-			-0-		
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-			-0-		
02	5124 X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-			-0-		
03	5673 X	4911	-0-	-762	-0-	1005	2	3906	3	Y	-0-			-0-		
04	5430 X	4803	-0-	-627	-0-	1109	2	3694	3	Y	-0-			-0-		
05	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228	3	Y	-0-			-0-		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E																
				WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13182	- 13378		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E																
				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.13003	- 15481		
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-			164		
01	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-			164		
02	3976 X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	2	N	-0-			164		
03	4929 X	4170	-0-	-759	-0-	472	1	3698	2	N	-0-			164		
04	4770 X	4199	-0-	-571	-0-	491	1	3708	2	N	-0-			164		
05	4929 X	3545	-0-	-1384	-0-	485	1	3060	2	N	-0-			164		
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E																
				WELL #:	1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13031	- 15150		
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-			59		
01	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-			59		
02	4368 X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	2	N	-0-			59		
03	4836 X	3992	-0-	-844	-0-	452	1	3540	2	N	-0-			59		
04	4170 X	3891	-0-	-279	-0-	455	1	3436	2	N	-0-			59		
05	4619 X	3311	-0-	-1308	-0-	453	1	2858	2	N	-0-			59		
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E																
				WELL #:	2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13068	- 13299		
12	3100 N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N	-0-			64		
01	3423 X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N	-0-			64		
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	2	N	-0-			64		
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2584	2	N	-0-			64		
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	339	1	2561	2	N	-0-			64		
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	348	1	2197	2	N	-0-			64		
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E																
				WELL #:	2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	13241	PERF.12988	- 14230		
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N	-0-			101		
01	3999 X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-			101		
02	3612 X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N	-0-			101		
03	3999 X	3284	-0-	-715	-0-	372	1	2912	2	N	-0-			101		
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	549	1	4140	2	N	-0-			101		
05	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	468	1	2954	2	N	-0-			101		

KENEDY, SW. (SLIGO) CWR MANAGEMENT LLC MCDOWELL SWD				48850 390 195786	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES							
WELL #: 1D				RRCID -> 212748	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 16300	PERF. 2906	-	2946					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL				681057 WELL #: 1	RRCID -> 152476	COMPL. DATE 12/02/1994	TOTAL DEPTH 15845	PERF.15755	-	15821				
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR (LULING) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, GEORGE A.				49057 240 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
WELL #: 101				RRCID -> 183627	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7396	-	7426					
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	10078	18	1	265	3	Y	-0-		75
01	DLQ	G-10	191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y	-0-		75
02	2700	N	195	-0-	-2505	7764	11	1	184	3	Y	-0-		75
*03	3100	N	211	-0-	-2889	4875	13	1	198	3	Y	-0-		75
*04	3000	N	280	-0-	-2720	2155	18	1	262	3	Y	-0-		75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2155					Y	NO RPT		75

RAY, GEORGE A.				WELL #: 104	RRCID -> 185398	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7316	-	7366				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
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

RAY, GEORGE A.				WELL #: 99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7307	-	7313				
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	134	2	1	24	3	Y	-0-		3
01	152	N	18	-0-	-134	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		3
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		3
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		3
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

KERR (MASSIVE) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, GEORGE A.				49057 333 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
WELL #: 100-D				RRCID -> 180248	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7516	-	7532					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834				
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7014 - 7028				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	- 8096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
12	2635 X	1202	-0-	-1433	-0-	1202	1	N	-0-	-0-		
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-		
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1	N	-0-	-0-		
03	2635 X	2520	-0-	-115	-0-	2520	1	N	-0-	-0-		
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-		
05	2635 X	186	-0-	-2449	-0-	186	1	N	-0-	-0-		
REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41 9	Y	37 37 1		
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0- 1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 1		
03	465 N	108	-0-	-357	-0-	101	1	7 9	Y	6 7		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- 7		
05	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	31	1	7 9	Y	6 13		
KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221										
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 K	-0-	-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				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724						-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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BENT WING ENERGY, LLC			100398									
LA ROSA UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 083006	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6138	- 6154				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LA ROSA GAS UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 094307	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5594	- 5600				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573						-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398										
LAROSA UNIT			WELL #:		30	RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAROSA UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065			
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2				Y	-0-			-0-
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1469	2				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	2982	1513	2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4438	1456	2				Y	-0-			-0-
05	3100 N	1503	-0-	-1597	2841	1503	2				Y	-0-			-0-
LAROSA UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAROSA UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAROSA UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LAROSA UNIT			WELL #:		38	RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398															
LA ROSA UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 5555	-	5557					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ROOKE, B. D.			WELL #: C		6	RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH	5510	PERF. 3804	-	3806					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	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 #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	6060 - 6306			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA SALLE (6110) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS				51025 710 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID ->	255242	COMPL. DATE	01/05/2010		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6171 - 6178			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
LA SALLE (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 800 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				2	RRCID ->	226799	COMPL. DATE	01/26/2007		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6302			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				52
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				52
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				52
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				52
04	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			Y	-0-				52
05	5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2			Y	-0-				52
LA SALLE (6310) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 815 224880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
WELL #:				4	RRCID ->	244760	COMPL. DATE	11/16/2008		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6398 - 6403			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-				7
01	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2			Y	-0-				7
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-				7
03	62 N	15	-0-	-47	-0-		15	2			Y	-0-				7
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2			Y	-0-				7
05	12 N	10	-0-	-2	-0-		10	2			Y	-0-				7
LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 845 224880	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6590 - 6594			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				8
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-				8
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				8
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				8
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-				8
LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				3	RRCID ->	238234	COMPL. DATE	07/11/2008		TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6582 - 6589			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-				8
01	62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2			Y	-0-				8
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-				8
03	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2			Y	-0-				8
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-				8
05	12 N	10	-0-	-2	-0-		10	2			Y	-0-				8

LA SALLE (6600)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 5					RRCID -> 249354					COMPL. DATE 02/23/2009				
TOTAL DEPTH 7394					PERF. 6303 - 6306					CNTY: JACKSON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LA SALLE, N. (6300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #: 8					RRCID -> 258714					COMPL. DATE 09/21/2010				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6545 - 6550					CNTY: JACKSON				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		52
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-		52
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		52
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	5 2				Y	-0-		52
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-		52
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		52
LA SALLE, NE. (6500)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #: 7					RRCID -> 257329					COMPL. DATE 04/21/2010				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6302 - 6307					CNTY: JACKSON				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		4
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 2				Y	-0-		4
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		4
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-		4
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 2				Y	-0-		4
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		4
LA WARD, NORTH														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GORDIN ESTATE														
WELL #: 25					RRCID -> 103664					COMPL. DATE 06/01/1990				
TOTAL DEPTH 6800					PERF. 5144 - 5151					CNTY: JACKSON				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE														
WELL #: 35					RRCID -> 137861					COMPL. DATE 01/07/1991				
TOTAL DEPTH 7542					PERF. 5158 - 5162					CNTY: JACKSON				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA WARD, NORTH (4700)														
ABACO OPERATING, LLC														
BURDITT, ALLEN L.														
WELL #: 5					RRCID -> 184658					COMPL. DATE 07/01/2015				
TOTAL DEPTH 5220					PERF. 4525 - 4616					CNTY: JACKSON				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651	-	4656
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5510	-	5520
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//	51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC			886209				
GRAVES, T.A.		WELL #:	2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
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
12	168 N	168	-0-	-0-	168 1	Y	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	139 1	Y	-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128 1	Y	-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	143 1	Y	-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156 1	Y	-0-
05	619 N	192	-0-	-427	192 1	Y	-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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)				51279 500		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
ATKINSON FAMILY				WELL #:		RRCID -> 296157		COMPL. DATE 08/03/2023				TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6337 - 6378		
12	11532	5909	-0-	-5623		53885	620	1	5118	2	N	155	181	1		142
							171	9								
01	11532	5199	-0-	-6333		47552	620	1	4406	2	N	157	177	1		122
							173	9								
02	10416	3450	-0-	-6966		40586	480	1	2836	2	N	122				244
							134	9								
03	11532	3065	-0-	-8467		32119	520	1	2406	2	N	126	181	1		189
							139	9								
04	11160	1602	-0-	-9558		22561	220	1	1319	2	N	57				246
							63	9								
05	11532	1818	-0-	-9714		12847	540	1	1225	2	N	48				294
							53	9								

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
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	406	1	130	2	N	-0-					-0-
01	682	N	15	-0-	-667	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	249	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	84	1	317	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	273	1	787	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				
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
05	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	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

LAKE PASTURE (C-406)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
//CONT.// 51512 038														
//CONT.// 386310														
WELL #: D140										RRCID -> 206493		COMPL. DATE 12/28/2022		
										TOTAL DEPTH		4650 PERF. 3380 - 3980		
M	0	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 16		RRCID -> 221964		
										COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D128		RRCID -> 234919		
										COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D154		RRCID -> 237758		
										COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D135		RRCID -> 260558		
										COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D122		RRCID -> 282709		
										COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D126		RRCID -> 289495		
										COMPL. DATE 05/18/2016		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 09/06/2023		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3790 - 3830								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (E-244)				//CONT.//	51512 047	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"					WELL #: D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	3310	-	3340	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					WELL #: D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL	DEPTH	8040	PERF.	2678	-	2686	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513	-	2523	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128	RRCID -> 282206	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582	-	2588	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL	DEPTH	4678	PERF.	2855	-	2858		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-0'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-0'CONNOR			WELL #: 3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396	-	4410
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866	-	3930
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344	-	4354
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D103D	RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370	-	4392
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D106D	RRCID -> 191219	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367	-	4391
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D181	RRCID -> 206553	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400	-	4426
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 51512 902 ASSOCIATED									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										//CONT.// 386310									
										WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399									
12	01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-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									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374									
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	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-

LAKE PASTURE (H-434)										//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:		D 22	RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4368 - 4397	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:		D189	RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4425 - 4446	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371 -	4378					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC					833782														
T-C OIL CO.-OCONNOR					WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 -	4490				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WLP					WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 -	4504				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WLP					WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 -	4514				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-					WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 -	3725				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
T-C OIL CO.-O'CONNER					WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 -	4393				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:		L 75	RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-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							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
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							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 26	RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4388 - 4408							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

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	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4414
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
*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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 91	RRCID ->	294954	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4425 - 4460
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403 - 4423
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D127	RRCID ->	296252	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415 - 4420
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC						833782								
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"				WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867	
12		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-		-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-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	
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-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	
12		T. A.	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT		-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	
12		14B2 EXT	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-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	
12		0 K	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 2094 - 2106								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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 06/29/2006		TOTAL DEPTH 5899		PERF. 3850 - 3986								
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-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		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:	D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 81	RRCID -> 231414	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3548	- 3555								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	738 X	-0-	-0-	-738 B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024																	
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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11090 - 11102								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-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								
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER (1700)				52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA								
HARVEST PETROLEUM INC.				363117																
RODEN				WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758								
12	0	N	449	-0-	449	B	-47708	449	2				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47708						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47708						N	-0-					-0-	
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-47708						N	-0-					-0-	
04	0	N	150	-0-	150	B	-47558	150	2				N	-0-					-0-	
05	0	N	1157	-0-	1157	B	-46401	1157	2				N	-0-					-0-	
RODEN				WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-33015						N	-0-					-0-	

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
HARVEST PETROLEUM INC.		//CONT.//		363117													
JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH		2004 PERF. 1774 - 1784						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH		2006 PERF. 1734 - 1740						
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911					N	-0-					-0-
*03	0	N	1199	-0-	1199 B	-4712	1199	2			N	-0-					-0-
04	0	N	907	-0-	907 B	-3805	907	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1063	-0-	1063 B	-2742	1063	2			N	-0-					-0-
RISE RODEN		WELL #:		2	RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH		2384 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-					-0-
RISE RODEN		WELL #:		1	RRCID -> 297400		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH		2500 PERF. N/A						
12	0	W	449	-0-	449 B	73090	449	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1125	-0-	1125 B	74215	1125	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2155	-0-	2155 B	76370	2155	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1583	-0-	1583 B	77953	1583	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1205	-0-	1205 B	79158	1205	2			N	-0-					-0-
05	0	W	849	-0-	849 B	80007	849	2			N	-0-					-0-
LAVACA RIVER (2100)		//CONT.//		52365 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		//CONT.//		802627													
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2196 - 2204						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415													
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH		10230 PERF. 9508 - 9532						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX 9500)																
SANDER OPERATING COMPANY																
NELSON, C. S.																
WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1			130
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1			32
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19	1			80
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3807	2	51	9	N	46					126
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2836	2	46	9	N	42	14	1			154
*05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4033	2	57	9	N	52	168	1			38
LIMES (WILCOX 9900)																
SANDER OPERATING COMPANY																
NELSON, C. S.																
WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779																
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1583	2	36	9	N	33	200	1			55
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59	7	1			107
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	913	2	48	9	N	44	5	1			146
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1123	2	37	9	N	34					180
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	N	36	4	1			212
*05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	N	46	193	1			65
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)																
AGP ENERGY SERVICES LLC																
KARNEI, ELLROY UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF. 13894 - 13920																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KARNEI, ELLROY UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14148 - 15095																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.//		008731													
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
IP WELL SERVICE LLC													WELL #: 1		RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206 - 14250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
FLINT INTERESTS, LLC													WELL #: 1		RRCID -> 219921	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.14388 - 14630
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
UNITED TEXAS OIL LLC													WELL #: 1		RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831 - 13850
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//	877689								
WEISE, FRITZ		WELL #:	2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13830 - 14512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600 PERF.13875 - 14621		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161 PERF.14170 - 14622		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DEHNERT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700 PERF.13944 - 14294		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:	4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750 PERF.13828 - 14062		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DEHNERT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425 PERF.14088 - 15416		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653 PERF.13826 - 14038		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//	877689									
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:	2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034 PERF.13963 - 14250			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572 PERF.13976 - 14412			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795 PERF.14220 - 14334			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13865 - 15337			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022												
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343 PERF.13920 - 14028			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267 PERF.14236 - 14266			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689												
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLE KENTUCKY (FRI0 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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONKEN (7030)			54829 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
FORZA OPERATING, LLC			278837														
ROSE			WELL #: 1			RRCID -> 296207			COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6556 - 6569					
12	64004	X	64004	-0-	-0-	-0-	63085	2	919	9	N	835	910	1			90
01	63200	X	63200	-0-	-0-	-0-	62317	2	883	9	N	803	734	1			159
02	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-	57099	2	853	9	N	775	740	1			194
03	73489	X	73489	-0-	-0-	-0-	72386	2	1103	9	N	1003	1079	1			118
04	65092	X	65092	-0-	-0-	-0-	64147	2	945	9	N	859	898	1			79
05	63217	X	63217	-0-	-0-	-0-	62324	2	893	9	N	812	719	1			172
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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	5	N	-0-					121
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					121
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					121
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2					123
*04	60 N	46	-0-	-14	-0-	44	2	2	9	N	2					125
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	2	5	N	12					137
						13	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT														56979 575 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
														WELL #: 2		RRCID -> 280888		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10528 - 10656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	869	2	23	9	8	5	N	21										
01	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2					N	-0-										
02	1596 N	1277	-0-	-319	-0-	1277	2					N	-0-										
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2					N	-0-										
*04	1320 N	601	-0-	-719	-0-	585	2	2	5	N	13												
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	998	2	25	5	N	172	185	1										
						189	9																

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC GORDON TALK GAS UNIT														56979 600 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
														WELL #: 1		RRCID -> 092924		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10760 - 10770	
12	5580 #	2783	-0-	-2797	-0-	2558	2	210	9	15	5	N	191										
01	5797 #	4954	-0-	-843	-0-	4954	2					N	-0-										
02	6188 #	4587	-0-	-1601	-0-	4382	2	205	9	N	186	186	1										
*03	6851 #	3567	-0-	-3284	-0-	3367	2	200	9	N	182	182	1										
*04	6630 #	4629	-0-	-2001	-0-	4618	2	11	5	N	-0-												
*05	9623	8764	-0-	-859	-0-	8357	2	202	5	N	186	186	1										
						205	9																

TALK GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 280868		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10680 - 10778	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										

MALONE (4500) COLEMANITE, INC. MALONE, GRACE FOX ET AL														57005 850 167278		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
														WELL #: 3		RRCID -> 128697		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4504 - 4547	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										

MARCADO CREEK (4290 FRIO) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M S EST														57358 680 100412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
														WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4264 - 4271	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										

MARCADO CREEK (4290 FRI0)													
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//	57358 680	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
WELDER, MINNIE EST				//CONT.//	100412					CNTY: VICTORIA			
				WELL #:	15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4249 - 4264
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL (FRI0 II B)													
REMORA OPERATING, LLC					57719 124	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT					701613					CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2646 - 2649
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL (FRI0 3000)													
MODERN EXPLORATION, INC.					57719 310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
STCH					573226					CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	1	RRCID ->	205517	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3022 - 3042
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													
FINALY RESOURCES LLC					57719 374	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BLANCO					268323					CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.	10496 - 10540
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	3	15	9	N	14	30
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-	30
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	30
03	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	926	3	109	9	N	99	129
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1118	3	52	9	N	47	176
05	2108	N	1385	-0-	-723	-0-	1343	3	42	9	N	38	34
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
ROUDON					612414								
				WELL #:	1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10080 - 10104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
CUNNINGHAM													
				WELL #:	1	RRCID ->	197435	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9955 - 9968
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414																		
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3904	2	55	9	N	50						64	
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31						95	
02	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10498	2	11	9	N	10						105	
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9230	2	89	9	N	81		177	1			9	
*04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5867	2	89	9	N	81						90	
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT						90	
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047																		
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-						122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122	
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						108	
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514																		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23																		
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96	
05	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																		
12	1643 X	1499	-0-	-144	-0-	1486	3	13	9	N	12						192	
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39	9	N	35						227	
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	80		195	1			112	
03	1643 X	1528	-0-	-115	-0-	1520	3	8	9	N	7						119	
04	1590 X	979	-0-	-611	-0-	971	3	8	9	N	7						126	
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT						126	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF, GEORGIA ET AL				//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 195043	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10351	- 10538					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDBERG, DALHART				WELL #: 1	RRCID -> 198681	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11765	- 11789				
12	881 N	169	-0-	-712	-0-	167	3	2 9	Y	2	6 1			86
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	154	3	1 9	Y	1				87
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1 9	Y	1				88
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3 9	Y	3	5 1			86
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1 9	Y	1				87
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1 9	Y	1	7 1			81

WINDBERG, DALHART				WELL #: 2	RRCID -> 199096	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11238	- 11766				
12	898 N	332	-0-	-566	-0-	328	3	4 9	Y	4	12 1			40
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7 9	Y	6				46
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4 9	Y	4				50
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12 9	Y	11	23 1			38
04	510 N	242	-0-	-268	-0-	240	3	2 9	Y	2				40
05	527 N	379	-0-	-148	-0-	376	3	3 9	Y	3	17 1			26

WINDBERG, DALHART				WELL #: 3	RRCID -> 200642	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL	DEPTH 13064	PERF.11151	- 11766				
12	6355 X	4484	-0-	-1871	-0-	4404	3	80 9	N	73	166 1			433
01	6355 X	4751	-0-	-1604	-0-	4707	3	44 9	N	40				473
02	4228 X	4112	-0-	-116	-0-	4069	3	43 9	N	39				512
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4567	3	79 9	N	72	160 1			424
04	4590 X	3990	-0-	-600	-0-	3929	3	61 9	N	55				479
05	4743 X	3157	-0-	-1586	-0-	3115	3	42 9	N	38	160 1			357

BAMMERT				WELL #: 3	RRCID -> 200768	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL	DEPTH 11450	PERF.10506	- 10522				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.				WELL #: 2	RRCID -> 200771	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL	DEPTH 11310	PERF.10552	- 11213				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL												//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 701613				CNTY: GOLIAD											
WELL #: 1												RRCID -> 201843				COMPL. DATE 12/25/2003				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
12		124 N	113	-0-	-11	-0-			113	2		Y	-0-					21									
01		124 N	86	-0-	-38	-0-			86	2		Y	-0-					21									
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	145			145	2		Y	-0-					21									
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	318			173	2		Y	-0-					21									
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	378			60	2		Y	-0-					21									
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	505			127	2		Y	-0-					21									
HAUSMANN, ET. AL.												WELL #: 1				RRCID -> 203160				COMPL. DATE 12/22/2003				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									
SEIFFERT												WELL #: 3				RRCID -> 206438				COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684			
12		837 N	733	-0-	-104	-0-			730	3	3	9	N	3				19									
01		1023 N	805	-0-	-218	-0-			794	3	11	9	N	10				29									
02		784 N	644	-0-	-140	-0-			634	3	10	9	N	9				38									
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-			727	3	9	9	N	8				46									
04		780 N	589	-0-	-191	-0-			581	3	8	9	N	7				53									
05		713 N	661	-0-	-52	-0-			638	3	23	9	N	21	73	1		1									
BAMMERT												WELL #: 4				RRCID -> 207638				COMPL. DATE 07/14/2004				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16									
CARMICHAEL												WELL #: 2				RRCID -> 207929				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314			
12		248 N	128	-0-	-120	-0-			128	2		Y	-0-					56									
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2		Y	-0-					56									
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	81			81	2		Y	-0-					56									
03	DLQ	G-10	121	-0-	121	202			121	2		Y	-0-					56									
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	282			72	2	8	9	Y	7				63									
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	349			67	2		Y	-0-					63									
CARMICHAEL												WELL #: 3				RRCID -> 207936				COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
12		341 N	89	-0-	-252	-0-			89	2		Y	-0-					56									
01		186 N	94	-0-	-92	-0-			94	2		Y	-0-					56									
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	142			142	2		Y	-0-					56									
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	294			152	2		Y	-0-					56									
04	DLQ	G-10	134	-0-	134	428			134	2		Y	-0-					56									
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	540			112	2		Y	-0-					56									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
EICHMAN GAS UNIT																	
			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014					
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	Y	17					261
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4					265
02	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-					265
03	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2204	1167	2			Y	-0-					265
04	DLQ	G-10	832	-0-	832	3036	832	2			Y	-0-					265
05	DLQ	G-10	964	-0-	964	4000	964	2			Y	-0-					265
DANFORTH-DYE																	
			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	930	N	780	-0-	-150	-0-	768	2	12	9	Y	11					57
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13					70
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	672	655	2	17	9	Y	15					85
03	DLQ	G-10	788	-0-	788	1460	775	2	13	9	Y	12					97
04	DLQ	G-10	609	-0-	609	2069	600	2	9	9	Y	8					105
05	DLQ	G-10	810	-0-	810	2879	800	2	10	9	Y	9					114
CARMICHAEL																	
			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899					
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2					114
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6					120
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	620	2	4	9	Y	4					124
03	DLQ	G-10	744	-0-	744	1368	744	2			Y	-0-					124
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	1947	576	2	3	9	Y	3					127
05	DLQ	G-10	791	-0-	791	2738	789	2	2	9	Y	2					129
DANFORTH-DYE																	
			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
BAMMERT																	
			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
CARMICHAEL			WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
BAMMERT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFF			WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROBINSON-REAVES			WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065					
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					109
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					109
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					109
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					109
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					109
05	775 N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					109
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321					
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5078	2	92	9	N	84	179	1			65
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4690	2	79	9	N	72					137
02	4564 X	4252	-0-	-312	-0-	4195	2	57	9	N	52					189
03	5053 X	4720	-0-	-333	-0-	4650	2	70	9	N	64	178	1			75
04	4890 X	3752	-0-	-1138	-0-	3711	2	41	9	N	37					112
05	5053 X	3044	-0-	-2009	-0-	3000	2	44	9	N	40					152
BETHKE			WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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														
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
02	03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					23
04	05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					23
06	07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					23
08	09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
10	11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					23
EICHMAN - LANGE			GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002		
12	01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8281	2	124	9	Y	113	179	1			94
02	03	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7033	2	72	9	Y	65					159
04	05	DLQ G-10	5341	-0-	5341	5341	5286	2	55	9	Y	50					209
06	07	DLQ G-10	5857	-0-	5857	11198	5790	2	67	9	Y	61	175	1			95
08	09	DLQ G-10	2976	-0-	2976	14174	2948	2	28	9	Y	25					120
10	11	DLQ G-10	2351	-0-	2351	16525	2338	2	13	9	Y	12					132
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182					
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROUDON A			WELL #: 1			RRCID -> 220796			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
ODAM			WELL #: 1			RRCID -> 221544			COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HALL			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 222962			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756			PERF.12026 - 12072					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			136		
HOFF-CALHOUN																	
			WELL #: 1			RRCID -> 223530			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750			PERF.11326 - 11436		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104		
ROBINSON-REAVES																	
			WELL #: 3			RRCID -> 225528			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496			PERF.10406 - 12434		
12	8737 X	4557	-0-	-4180	-0-	4476	2	81 9	N	74					150		
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3865	2	70 9	N	64	176 1				38		
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	2	43 9	N	39					77		
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3212	2	47 9	N	43					120		
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2807	2	35 9	N	32					152		
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2649	2	35 9	N	32					184		
SEE																	
			WELL #: 2			RRCID -> 226755			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61		
HAWKINS A																	
			WELL #: 1			RRCID -> 226762			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598			PERF.11038 - 11936		
12	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	2				N	-0-			29		
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2				N	-0-			29		
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2				N	-0-			29		
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			29		
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			29		
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-			29		
ROBINSON-REAVES																	
			WELL #: 5			RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559		
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8 9	N	7					73		
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31 9	N	28					101		
02	812 N	366	-0-	-446	-0-	352	2	14 9	N	13					114		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11 9	N	10					124		
04	480 N	274	-0-	-206	-0-	256	2	18 9	N	16					140		
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	330	2	19 9	N	17					157		
FIFER GAS UNIT																	
			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10414 - 10434		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
GLEINSER			WELL #: 1			RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	

HAWKINS DEEP GU					WELL #: 3			RRCID -> 231503			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF. 10520 - 11150		
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			47	
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			47	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			47	
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			47	
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			47	
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			47	

LOVE GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF. 11822 - 12253		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 657

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

MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994	NON-ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 292773	COMPL. DATE 02/23/2022	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8176	-	8208			
12	33387 #	25830	-0-	-7557	-0-	216	1	25514	2	Y	91	93	1	18	
						100	9								
01	33387 #	23768	-0-	-9619	-0-	215	1	23444	2	Y	99	95	1	22	
						109	9								
02	23296 #	18436	-0-	-4860	-0-	178	1	18179	2	Y	72	78	1	16	
						79	9								
03	25823 #	18105	-0-	-7718	-0-	187	1	17824	2	Y	85	76	1	25	
						94	9								
04	0	16921	-0-	16921	16921	181	1	16657	2	Y	75	76	1	24	
						83	9								
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203	1	18935	2	Y	78	84	1	18	
						86	9								

MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024				TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280
12	34430	23632	-0-	-10798	-0-	193	1	22871	2	Y	516	493	1		94
01	29852	21343	-0-	-8509	-0-	568	9	20712	2	Y	401	403	1		92
02	18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	441	9	17910	2	Y	460	461	1		91
03	23064	20094	-0-	-2970	-0-	176	1	19349	2	Y	493	447	1		137
*04	18456	18456	-0-	-0-	-0-	506	9	17787	2	Y	432	441	1		128
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	203	1	17604	2	Y	313	368	1		73
						542	9								
						194	1								
						475	9								
						189	1								
						344	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 #:	3	RRCID -> 295806	COMPL.	DATE 03/23/2023	TOTAL	DEPTH	8319	PERF.	8337 -	8349
12	6479 #	2910	-0-	-3569	-0-	6	1	730	2	Y	1976	1922	1	364
01	6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	2174	9	1467	2	Y	1764	1736	1	392
02	3696	2728	-0-	-968	-0-	1940	9	1512	2	Y	1092	1241	1	243
03	4092	2616	-0-	-1476	-0-	15	1	1559	2	Y	945	911	1	277
04	3960	1314	-0-	-2646	-0-	17	1	438	2	Y	792	830	1	239
05	3410 #	2122	-0-	-1288	-0-	1040	9	1189	2	Y	836	899	1	176
						5	1							
						871	9							
						13	1							
						920	9							

MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566																	
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3		RRCID -> 032945		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4556 - 4560									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-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 #: 4		RRCID -> 033039		COMPL. DATE 04/26/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4602 - 4610									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444								
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
MAUDE B. TRAYLOR "B"								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
TRAYLOR, MAUDE B. "B"								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
MAUDE B. TRAYLOR								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
REMORA OPERATING, LLC								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.			701613					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN							
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764																	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944																	
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476																	
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730																	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//										58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922											
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10026 - 10594	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7						13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6						19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6						30
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						35
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						40
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10694 - 10748	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26						148
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24						172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20						192
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18						210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	172	1				53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15						68
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9992 - 10790	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7						24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5						46
MAUDE B. TRAYLOR										WELL #:		44		RRCID -> 251312		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 14723		PERF. 9973 - 11029	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						236
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) //CONT.//										58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//										918475										
TRAYLOR, M.B. ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 154264	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10400	- 10427					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
05	14B2 EXT	-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										

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
05	14B2 EXT	-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										

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57			

TRAYLOR, MAUDE B					WELL #: 4	RRCID -> 248874	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9442	- 10096										

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)										58429 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922										
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #: 30	RRCID -> 293245	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7482	- 7490					

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					23			

MAUDE B. TRAYLOR (7500)										58429 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922										
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #: 9	RRCID -> 203117	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7490	- 7508					

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					29			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					34			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					39			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44			

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 29	RRCID -> 198232	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7696 -	7714
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	13
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	18
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 39	RRCID -> 211823	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 16986	PERF. 7710 -	7782
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	25
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318 -	8327
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	34
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAUDE B TRAYLOR				WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8188 - 8196									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

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									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 1	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-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-
MAXINE, EAST (MACKHANK)			58526 284			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-C			RRCID -> 097328			COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAXINE, EAST (MASSIVE)			58526 568			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T			RRCID -> 180278			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)			58526 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BRITANCO, L.L.C.			093620															
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 070760			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420						
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-						84
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-						84
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-						84
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-						84
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-						84
05	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						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						48
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-						48
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-						48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-						48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						48
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313															
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T			RRCID -> 173834			COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SM OPERATING COMPANY LLC		788993						
HERRING RANCH 67		WELL #: 2	RRCID -> 235608	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 10084 - 10106		
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3531 2	11 9 N	33
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2174 2	11 9 N	43
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1845 2	6 9 N	48
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	48
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	48
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	N	NO RPT	48
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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985						
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9184 - 9196		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SULLIVAN UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9039 - 9048		
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	Y	-0-	112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	112
SULLIVAN UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 250834	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9009 - 9032		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAXINE EAST (8200)			58526 853			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING			747534																	
ERICKSON CLARK			WELL #:			1Y			RRCID -> 296371			COMPL. DATE 12/07/2023			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	220 R		220	-0-	-0-	-0-		206	2		14	9	N		13					156
01	124 R		124	-0-	-0-	-0-		124	2				N		-0-					156
02	196 N		13	-0-	-183	-0-		13	2				N		-0-					156
03	217 N		-0-	-0-	-217	-0-							N		-0-					156
04	494 N		494	-0-	-0-	-0-		494	2				N		-0-					156
*05	124 N		124	-0-	-0-	-0-		87	2		37	9	N		34					190

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	
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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC					318985										
SULLIVAN UNIT					WELL #:	13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 -	8710
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					76
01		N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					76

SULLIVAN, JAMES D.					WELL #:	9	RRCID -> 146943	COMPL. DATE 08/03/1993	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8712 - 8724
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	55

SULLIVAN UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	149739	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8770	-	8782
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					83
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					83
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					83
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					83
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					83

MAXINE, NE (8000)			58528 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
LINDHOLM, CHARLES			WELL #:	RRCID -> 052283	COMPL. DATE 11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						240
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						240
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						240
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYO (3575)			58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC			102699									
SEA BISCUIT			WELL #:	1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3580 -	3584		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KD ENERGY, LLC			452996									
HANNA, ROSS			WELL #:	5	RRCID -> 134994	COMPL. DATE 06/06/1990	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 3550 -	3570		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40

MAYO (5300 FRI0)			58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MAMEROW ENERGY CORP			523628											
RATLIFF, GENE -C-			WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5311 - 5315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764											
RATLIFF			WELL #:	1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5437 - 5441		
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	1		N	-0-				-0-
01	372 #	55	-0-	-317	-0-	55	1		N	-0-				-0-
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	50	1		N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

MAYO (5655)			58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764											
RATLIFF			WELL #:	2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5570 - 5574		
12	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	1		N	-0-				-0-
01	403 #	55	-0-	-348	-0-	55	1		N	-0-				-0-
02	336 N	50	-0-	-286	-0-	50	1		N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

JONES & ALLEN			440766											
GLASER			WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	3490 - 3500		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN				58932 085 035643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
M	0			WELL #:	1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF.14386	- 14896
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY				622657 WELL #:	1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674	- 15824
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH				859552 WELL #:	2	RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358	- 15370
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
HARING				WELL #:	1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602	- 15781
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILBRICH				WELL #:	3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658	- 15831
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID -> 194654	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 16827	PERF.14740	- 15697
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					598

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494					
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1618
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517					
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	930 1	1473 2	N	7					336
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	583 1	1449 2	N	40	103	1			273
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	565 1	885 2	N	1					274
03	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	442 1	1875 2	N	11					285
04	2340 X	2162	-0-	-178	-0-	153 1	1988 2	N	19					304
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	21 9		N	NO RPT					304

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365														
MCFADDIN				WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN "A"				WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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						
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-

MCFADDIN (2000)			//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782										
CLAY PASTURE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			WELL #:		131	RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 -	2585
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 -	2567
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2561 -	2572
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453 1	24 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	398	-0-	398	398	398 1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	423	-0-	423	821	423 1		Y	-0-			-0-
04	T. A.	190	-0-	190	1011	190 1		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1011			Y	-0-			-0-
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH	4544	PERF. 2532 -	2535
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2590 -	2593
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107 1	6 2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (2750)			59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365													
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365													
MCFADDIN			WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365													
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365													
MCFADDIN			WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
FAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365													
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3600)			//CONT.// 59371 544			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365																	
MCFADDIN			WELL #: 180			RRCID -> 285889			COMPL. DATE 01/14/2019			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		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								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		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								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		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								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 156			RRCID -> 287760			COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3900)			59371 587			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			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								
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MCFADDIN (3900)		//CONT.//		59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11997 X	7841	-0-	-4156	-0-	798 1	6990 2	Y			48	46 0				5
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 1	7738 2	Y			59	59 0				5
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	737 1	8073 2	Y			48	48 0				5
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	808 1	10975 2	Y			96	93 0				8
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	722 1	9293 2	Y			60	62 0				6
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	619 1	6057 2	Y			61	62 0				5
						53 9										
						65 9										
						53 9										
						106 9										
						66 9										
						67 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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5149 - 5151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH		5799 PERF. 5234 - 5240		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5291 - 5298		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 5145 - 5150		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			386
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			386
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 18U	RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926										
MCCAN				WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	1	7 9	N	6			6
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1		N	-0-			6
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1		N	-0-			6
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			6
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			6
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					
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	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926												
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332	-	4445						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926												
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5101	-	5138						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-			59373 310 019752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			59373 320 101926	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (5200) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC WOMACK, J. Y.			59373 330 019752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			WELL #: 1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5186 - 5190					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			101926	WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631 - 4632				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, NORTH (5350) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59373 450 019752	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
			WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)				//CONT.//	59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 5212	-	5446			
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)					59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5162	-	5164			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)					59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC					019752										
MCFADDIN A					WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664	-	5670			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 4944	-	5602			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCAN					WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175	-	5605			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5680)			59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926						
MCCAN			WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827 - 5735		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926						
MCCAN			WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101 - 5922		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448								N	NO RPT					-0-		
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	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					103		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					103		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					103		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					103		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					103		
05	14B2	EXT	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000)				60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS				WELL #:		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
PLUGGED AND ABANDONED				04/20/2023	-	WELL PLUGGED	4/20/2023					74

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231	-	3235
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015							

MEDIO CREEK (3900)				60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:		RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH		4410		PERF. 4012 - 4016					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						3
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015															

MEDIO CREEK (4100)				60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MALONE -C-				WELL #:		1		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH		5184 PERF. 4166 - 4178	
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	482	1	6922	2	N	-0-			81
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	552	1	7657	2	N	-0-			81
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	467	1	6716	2	N	-0-			81
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	549	1	6421	2	N	-0-			81
04	7950	X	6783	-0-	-1167	-0-	436	1	6347	2	N	-0-			81
05	8215	X	6522	-0-	-1693	-0-	496	1	6026	2	N	-0-			81

MALONE -D-				WELL #:		1	RRCID -> 253345	COMPL.	DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 - 4142
12	14B2 EXT	6125	-0-	6125	6125	399	1	5726	2	N	-0-	111
01	14B2 EXT	5629	-0-	5629	11754	378	1	5251	2	N	-0-	111
02	14B2 EXT	6703	-0-	6703	18457	436	1	6267	2	N	-0-	111
03	T. A.	4368	-0-	4368	22825	344	1	4024	2	N	-0-	111
04	29843 X	7018	-0-	-22825	-0-	452	1	6566	2	N	-0-	111
05	7409 X	5033	-0-	-2376	-0-	383	1	4650	2	N	-0-	111

MALONE -A-				WELL #:		1	RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH		4501	PERF. 4192 - 4199	
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	469	1	6733	2	N	-0-					198
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	620	1	8601	2	N	-0-					198
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	497	1	7146	2	N	-0-					198
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	657	1	7688	2	N	-0-					198
04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	612	1	8894	2	N	-0-					198
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	671	1	8145	2	N	-0-					198

MEDIO CREEK (4300)						60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC						635131											
HEARD						WELL #:		1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT			-0-	

MEDIO CREEK, EAST (2900)					60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
TARE RESOURCES, LLC					836026											
EWING					WELL #:		1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443				
ELS, HENRY		WELL #: 1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 123
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 52
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT 22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085				
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
05	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	
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-			195	2		N		-0-					1				
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-			159	2		N		-0-					1				
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-			176	2		N		-0-					1				
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-			192	2		N		-0-					1				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			N		NO RPT					1				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			N		NO RPT					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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					-0-				
BONILLA														WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 12784 - 13494	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					22				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					22				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					22				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					22				
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N		-0-					22				
*05	14B	DENY	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N		NO RPT					-0-				

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417														
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MIKESKA (2ND TOM LYNE) 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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
*05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	137
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	137
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	137
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	137
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	137
05	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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
05	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					
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					18	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID								
NITRO OIL & GAS, LLC				611014															
JANK				WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	12406 - 12425					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	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					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017									

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	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	5	17 9	111
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	5	11 9	121
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	5	1 9	122
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5		39
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	5	11 9	49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
NO RPT									

SPARKMAN, PORTER					WELL #:	1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008									

MINERAL, WEST (FRI0)		61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		RRCID -> 160700		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025									

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		RRCID -> 071174		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 701

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						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	1459	-0-	1459 B	-31624		1459	2				N	-0-					113	
01	1271 N	1249	-0-	-22 B	-31624		1249	2				N	-0-					113	
02	0 N	1401	-0-	1401 B	-30223		1401	2				N	-0-					113	
03	0 N	1238	-0-	1238 B	-28985		1238	2				N	-0-					113	
04	0 N	933	-0-	933 B	-28052		933	2				N	-0-					113	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28052							N	NO RPT					113	

MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.				61963 666 722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
				WELL #:	1	RRCID -> 064534	COMPL.	DATE 11/30/1975	TOTAL	DEPTH	7558	PERF.	N/A	
12	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	11 111	1 9	5963	2	N	101		113
01	6200	X	3974	-0-	-2226	-0-	10 121	1 9	3843	2	N	110	198 1	25
02	5516	X	4629	-0-	-887	-0-	11 98	1 9	4520	2	N	89		114
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		114
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT		114
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	15 118	1 9	6193	2	N	107	191 1	39

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6300)					62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC					100344							
SCANIO SHELTON					WELL #:	10	RRCID -> 290184	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6266	- 6347
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400)					62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC					100344							
SCANIO SHELTON					WELL #:	5	RRCID -> 222184	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336	- 6348
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551					
SCANIO/SHELTON					WELL #:	4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294 - 6296
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

MISSION RIVER (7200)					62136 780	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551						
SCANIO/SHELTON					WELL #:	RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239	- 7241
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: VICTORIA						
WHITE STRIDE LLC				101111															
COOLEY, M.E.				WELL #: 12	RRCID -> 216505				COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-			21	1	139	2	N	-0-				55	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-			26	1	170	2	N	-0-				55	
05	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					55	
MISSION VALLEY (8300)				62150 380	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
WHITE STRIDE LLC				101111															
COOLEY, M.E.				WELL #: 11	RRCID -> 218789				COMPL. DATE 07/15/2014				TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801						
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	13	2	N	-0-				22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	108	2	N	-0-				22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	135	2	N	-0-				22	
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					22	

MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. WATTS-GISLER				62150 600 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
				WELL #:	1	RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9798	- 9874		
M 0	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
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-			4058 3	26 9	Y	24				54
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-			5988 3	54 9	Y	49				103
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031			1942 3	89 9	Y	81	183	1		1
03	DLQ G-10	3949	-0-	3949	5980			3836 3	113 9	Y	103				104
04	10274 X	4294	-0-	-5980	-0-			4246 3	48 9	Y	44				148
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-			3096 3	52 9	Y	47	194	1		1

DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL	DEPTH 10377	PERF. 9760	- 9839		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		4596 3	59 9	Y	54					59
05	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-		15043 3	254 9	Y	231	289	1			1

OHRT-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10070	- 10149		
12	8370 X	5651	-0-	-2719	-0-		5620 3	31 9	N	28	106	1			63
01	8773 X	5912	-0-	-2861	-0-		5757 3	155 9	N	141					204
02	7924 X	4386	-0-	-3538	-0-		4344 3	42 9	N	38					242
03	8773 X	4889	-0-	-3884	-0-		4858 3	31 9	N	28					270
04	7320 X	4662	-0-	-2658	-0-		4631 3	31 9	N	28					298
05	5921 X	5041	-0-	-880	-0-		5040 3	1 9	N	1					299

OHRT-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10102	- 10178		
12	7595 X	3055	-0-	-4540	-0-		3055 3		N	-0-					91
01	7595 X	5625	-0-	-1970	-0-		5527 3	98 9	N	89					180
02	6524 X	4644	-0-	-1880	-0-		4603 3	41 9	N	37					217
03	7223 X	5516	-0-	-1707	-0-		5493 3	23 9	N	21	189	1			49
04	5430 X	5192	-0-	-238	-0-		5152 3	40 9	N	36					85
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		5569 3	44 9	N	40					125

MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY				573226 WELL #:	1	RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10200	- 10226		
12	1829 N	1477	-0-	-352	-0-		1476 2	1 9	N	1					100
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1977 2	2 9	N						102
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1503 2	80 9	N	73					175
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-		1362 2	35 9	N	32					207
04	1920 N	902	-0-	-1018	-0-		871 2	31 9	N	28					235
05	1767 N	1410	-0-	-357	-0-		1385 2	25 9	N	23	178	1			80

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.				62157 166 101111 WELL #:	7	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID			
				WELL #:	7	RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 9082	- 9087		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC				101111									
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID -> 194567	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10142	- 10200		
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
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	279 1	1860 2	Y	141	173	1		63
01	3286 X	1546	-0-	-1740	-0-	155 9	1306 2	Y	40				103
02	2968 X	1212	-0-	-1756	-0-	196 1	958 2	Y	100	170	1		33
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	44 9	3056 2	Y	172	159	1		46
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	144 1	3719 2	Y	88				134
*05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	110 9	3302 2	Y	75	169	1		40
						458 1							
						189 9							
						558 1							
						97 9							
						83 9							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
MILLER ALBRECHT UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 003428	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 10972	PERF.10094	- 10138		
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	327 1	625 2	Y	35				209
01	930 N	378	-0-	-552	-0-	39 9	279 2	Y	3				212
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	96 1	1173 2	Y	22				234
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3 9	963 2	Y	32				266
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	199 1	1011 2	Y	33				299
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	24 9	1028 2	Y	15	174	1		140
						287 1							
						35 9							
						92 1							
						36 9							
						149 1							
						17 9							
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC				101111									
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.10082	- 10132		
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	718 1	4784 2	N	31				74
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	34 9	4813 2	N	6				80
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	722 1	3408 2	N	12				92
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	7 9	3766 2	N	10				102
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	511 1	4834 2	N	-0-				102
*05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	13 9	5117 2	N	23				125
						565 1							
						11 9							
						725 1							
						768 1							
						25 9							
JACOB				WELL #:	2	RRCID -> 184289	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10220	- 10230		
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	183 1	1221 2	N	12				36
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	13 9	1519 2	N	10				46
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	228 1	1109 2	N	-0-				46
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	11 9	1457 2	N	-0-				46
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	166 1	1844 2	N	-0-				46
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	219 1	1716 2	N	-0-				46
						277 1							
						257 1							

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)				62157 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
MISSION-FRIO				WELL #:	1	RRCID ->	288124	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1425 - 1431		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0															
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC				101111											
COLETO POINT				WELL #:	1	RRCID ->	176813	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13196 - 13212		
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1437	1	2516	2	N	-0-				139
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	616	1	3489	2	N	-0-				139
02	3724 X	3716	-0-	-8	-0-	1569	1	2147	2	N	-0-				139
03	4123 X	4120	-0-	-3	-0-	1804	1	2316	2	N	-0-				139
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1898	1	2311	2	N	-0-				139
*05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2206	1	2464	2	N	-0-				139
COLETO POINT				WELL #:	2	RRCID ->	207640	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12676 - 12680		
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	249	1	435	2	N	-0-				26
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-				26
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	130	1	177	2	N	-0-				26
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	87	1	112	2	N	-0-				26
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	N	-0-				26
05	341 N	139	-0-	-202	-0-	66	1	73	2	N	-0-				26
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
FRIEDRICHS				WELL #:	1	RRCID ->	277447	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10427 - 10737		
12	5177 X	4146	-0-	-1031	-0-	4066	2	80	9	N	73				126
01	4650 X	2266	-0-	-2384	-0-	2264	2	2	9	N	2				128
02	3976 X	2364	-0-	-1612	-0-	2319	2	45	9	N	41				169
03	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	3033	2	37	9	N	34				203
04	4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1737	2			N	-0-				203
05	4154 X	1641	-0-	-2513	-0-	1622	2	19	9	N	17				220
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)				62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC				101111											
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	171763	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10540 - 10555		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	-0-				4
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-				4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-				4
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-				4
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-				4
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	Y	-0-				4

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832 2	Y	-0-				13
01	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811 2	Y	-0-				13
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	48	1	322 2	Y	-0-				13
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666 2	Y	-0-				13
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661 2	Y	-0-				13
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	89	1	590 2	Y	-0-				13
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
05	14B2 EXT	-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														
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824 2	N	-0-				10
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878 2	N	-0-				10
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	122	1	811 2	N	-0-				10
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938 2	N	-0-				10
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380 2	N	-0-				10
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597 2	N	-0-				10
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360 2	N	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-				9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110 2	N	-0-				9
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108 2	N	-0-				9
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122 2	N	-0-				9
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19 2	N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144 2	N	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131 2	N	-0-				38
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203 2	N	-0-				38
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//											62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD											
FIELD PETROLEUM CORP.											266906																	
DREYER, WILLIAM											WELL #:		3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
12		3162 X	1817	-0-	-1345	-0-			1800	3	17	9	Y	15		29	1	30										
01		2852 X	1422	-0-	-1430	-0-			1382	3	40	9	Y	36		35	1	31										
02	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	1466			1433	3	33	9	Y	30				61										
03	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	2544			1064	3	14	9	Y	13				74										
04		3000 N	1543	-0-	-1457	1087			1523	3	20	9	Y	18				92										
05		2116 N	1029	-0-	-1087	-0-			1014	3	15	9	Y	14		20	1	86										
WATTS-GISLER											WELL #:		2		RRCID -> 203504		COMPL. DATE 03/06/2025		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8676 - 8812							
12		17081 X	8417	-0-	-8664	-0-			8399	3	18	9	Y	16				120										
01		12524 X	234	-0-	-12290	-0-			230	3	4	9	Y	4				124										
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24			24	3			Y	-0-		2	1	122										
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24							Y	-0-				122										
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24							Y	-0-				122										
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24							Y	-0-				122										
DREYER, WILLIAM											WELL #:		4		RRCID -> 206419		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10172 - 10188							
12		5301 X	3445	-0-	-1856	-0-			3406	3	39	9	Y	35		59	1	115										
01		5673 X	4210	-0-	-1463	-0-			4145	3	65	9	Y	59		106	1	68										
02	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540			3461	3	79	9	Y	72				140										
03	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	8001			4400	3	61	9	Y	55				195										
04		12140 X	4139	-0-	-8001	-0-			4086	3	53	9	Y	48				243										
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-			3483	3	33	9	Y	30		67	1	206										
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC											864566																	
ALBRECHT											WELL #:		4		RRCID -> 179346		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10282 - 10563							
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-			150	1	289	2	N	18				44										
									20	9																		
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-			112	1	320	2	N	10				54										
									11	9																		
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-			110	1	650	2	N	23				77										
									25	9																		
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-			209	1	707	2	N	15				92										
									17	9																		
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-			66	1	732	2	N	31				123										
									34	9																		
*05		981 N	981	-0-	-0-	-0-			120	1	832	2	N	26				149										
									29	9																		
ALBRECHT											WELL #:		5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5										

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566													
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1176 61 9	1	2247 2	N	55	174 1		54
01	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	629 33 9	1	1791 2	N	30			84
02	2744 X	2189	-0-	-555	-0-	315 29 9	1	1845 2	N	26			110
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	744 45 9	1	2496 2	N	41			151
04	2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	153 43 9	1	1683 2	N	39			190
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	191 14 9	1	1317 2	N	13	176 1		27
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	622 39 9	1	1190 2	N	35			72
01	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	279 8 9	1	793 2	N	7			79
02	1792 N	1400	-0-	-392	-0-	201 19 9	1	1180 2	N	17			96
03	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	341 25 9	1	1143 2	N	23			119
04	1050 N	79	-0-	-971	-0-	6 1	1	73 2	N	-0-			119
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	29 1	1	207 2	N	-0-			119
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)				62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
WHITE STRIDE LLC				101111															
COOLEY, M. E.				WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10735 - 10745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MOLINA (YEGUA)				62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417															
FERRELL, D. L.				WELL #:		RRCID ->	181497	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5181 - 5185						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2019															
MONSON (QUEEN CITY)				62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657															
GAUNTT, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID ->	050809	COMPL. DATE	03/16/1971	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5271 - 5300						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 - 3650						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MONSON				WELL #:	4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290 - 5316						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MONSON (QUEEN CITY)			//CONT.//			62508 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//			029657													
MONSON			WELL #:			2	RRCID -> 222479			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONT (WILCOX 10640)						62518 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.						130426													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 286560	COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082							
12	57164	X	54087	-0-	-3077	-0-	51717	2	1445	3	N	841	739	1					169
							925	9											
01	57164	X	51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	811	920	1					60
							892	9											
02	51632	X	45352	-0-	-6280	-0-	43678	2	907	3	N	697	545	1					212
							767	9											
03	57071	X	50674	-0-	-6397	-0-	48746	2	1067	3	N	783	928	1					67
							861	9											
*04	55230	X	50527	-0-	-4703	-0-	45791	2	3870	3	N	787	755	1					99
							866	9											
05	54095	X	51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	1					72
							788	9											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 293306	COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310							
12	73656	X	64695	-0-	-8961	-0-	60663	2	1744	3	N	2080	2147	1					172
							2288	9											
01	73656	X	72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1					145
							2560	9											
02	66528	X	65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	1					184
							2021	9											
03	73222	X	66329	-0-	-6893	-0-	62473	2	1391	3	N	2241	2166	1					259
							2465	9											
*04	70530	X	64246	-0-	-6284	-0-	57143	2	4936	3	N	1970	2008	1					220
							2167	9											
05	72602	X	70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	1					266
							2279	9											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC						870354													
GERDES						WELL #:	1	RRCID -> 207663	COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704							
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	9	N	65	172	1					100
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	45							145
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	9	N	44							189
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	9	N	48	170	1					67
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	9	N	49							116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51							167
KAISER						WELL #:	1	RRCID -> 291203	COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738							
12	5239	X	96	-0-	-5143	-0-	70	1	26	2	N	-0-							183
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-							183
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-							183
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-							183
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-							183
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							183

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.11272	-	11351
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3472 X	2086	-0-	-1386	-0-	2075	2	11	9	N	10			175
01		3472 X	1025	-0-	-2447	-0-	1022	2		3	9	N	3		178
02		2632 X	1692	-0-	-940	-0-	1692	2			N	-0-			178
03		2759 X	1501	-0-	-1258	-0-	1501	2			N	-0-			178
04		2400 X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-			178
05		2077 X	1362	-0-	-715	-0-	1362	2			N	-0-			178
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	130426 2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10475	-	10520
12		110453 X	81673	-0-	-28780	-0-	76925 2471	2 9	2277	3	N	2246	2097	1	398
01		105369 X	80646	-0-	-24723	-0-	75630 2409	2 9	2607	3	N	2190	2437	1	151
02		74648 X	72023	-0-	-2625	-0-	68352 2168	2 9	1503	3	N	1971	1884	1	238
03		82646 X	78728	-0-	-3918	-0-	74638 2406	2 9	1684	3	N	2187	2020	1	405
*04		79980 X	72099	-0-	-7881	-0-	64228 2228	2 9	5643	3	N	2025	2179	1	251
05		81685 X	75803	-0-	-5882	-0-	70953 2067	2 9	2783	3	N	1879	1829	1	301
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10596	-	10618
12		17143 X	16841	-0-	-302	-0-	15954 400	2 9	487	3	N	364	352	1	180
01		17143 X	15400	-0-	-1743	-0-	14529 347	2 9	524	3	N	315	368	1	127
02		15484 X	14521	-0-	-963	-0-	13875 328	2 9	318	3	N	298	187	1	238
03		17019 X	14895	-0-	-2124	-0-	14270 295	2 9	330	3	N	268	358	1	148
*04		16350 X	11675	-0-	-4675	-0-	10496 229	2 9	950	3	N	208	183	1	173
05		16833 X	14071	-0-	-2762	-0-	13221 311	2 9	539	3	N	283	183	1	273
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.10550	-	10680
12		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	5 259	1 3	8079	2 9	N	139			234
01		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	28 267	1 3	6958	2 9	N	178	188	1	224
02		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	11 169	1 3	6955	2 9	N	111	193	1	142
03		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8 183	1 3	7664	2 9	N	145	175	1	112
*04		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	12 624	1 3	6617	2 9	N	110			222
05		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	6 331	1 3	7670	2 9	N	118	183	1	157

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT													CNTY: LAVACA																								
//CONT.// 62518 800 //CONT.// 130426 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 286594													COMPL. DATE 07/27/2018					TOTAL DEPTH 11219					PERF.11214 - 11275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 270	1 3	8656 140	2 9	N	127					127																	
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 241	1 3	6388 90	2 9	N	82	182	1			27																	
02	10136 X	6145	-0-	-0-	-3991	-0-	-3991	-0-	-0-	9 137	1 3	5725 274	2 9	N	249	175	1			101																	
03	11222 X	6208	-0-	-0-	-5014	-0-	-5014	-0-	-0-	6 140	1 3	5908 154	2 9	N	140					241																	
*04	10860 X	5224	-0-	-0-	-5636	-0-	-5636	-0-	-0-	9 436	1 3	4672 107	2 9	N	97	185	1			152																	
05	9083 X	4530	-0-	-0-	-4553	-0-	-4553	-0-	-0-	3 180	1 3	4238 109	2 9	N	99	185	1			66																	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 5					RRCID -> 290264					COMPL. DATE 11/10/2020					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10433 - 10590				
12	86738 X	76015	-0-	-0-	-10723	-0-	-10723	-0-	-0-	72249 1635	2 9	2131 9	3	N	1486	1459	1			359																	
01	82646 X	72058	-0-	-0-	-10588	-0-	-10588	-0-	-0-	68075 1621	2 9	2362 9	3	N	1474	1496	1			337																	
02	74648 X	63768	-0-	-0-	-10880	-0-	-10880	-0-	-0-	61007 1410	2 9	1351 9	3	N	1282	1297	1			322																	
03	80321 X	67117	-0-	-0-	-13204	-0-	-13204	-0-	-0-	64134 1532	2 9	1451 9	3	N	1393	1480	1			235																	
*04	75510 X	64930	-0-	-0-	-10580	-0-	-10580	-0-	-0-	58353 1429	2 9	5148 9	3	N	1299	1290	1			244																	
05	76012 X	70506	-0-	-0-	-5506	-0-	-5506	-0-	-0-	66077 1826	2 9	2603 9	3	N	1660	1264	1			640																	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 7					RRCID -> 296818					COMPL. DATE 02/22/2024					TOTAL DEPTH 11300					PERF.10338 - 10344				
12	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36044 546	2 9	1032 9	3	N	496	374	1			274																	
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36055 607	2 9	1187 9	3	N	552	565	1			261																	
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33300 571	2 9	703 9	3	N	519	543	1			237																	
03	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37583 640	2 9	825 9	3	N	582	543	1			276																	
*04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35825 629	2 9	3043 9	3	N	572	724	1			124																	
05	40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38332 629	2 9	1432 9	3	N	572	530	1			165																	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER													870354 WELL #: 1					RRCID -> 254215					COMPL. DATE 09/21/2009					TOTAL DEPTH 11315					PERF.10454 - 10923				
12	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28313	2	730	9	N	664	575	1			235																	
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27576	2	724	9	N	658	766	1			127																	
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23174	2	662	9	N	602	589	1			140																	
03	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25664	2	634	9	N	576	574	1			142																	
04	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25461	2	689	9	N	626	576	1			192																	
05	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25448	2	630	9	N	573	551	1			214																	

MONT (WILCOX 10,900)										//CONT.//		62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										//CONT.//		870354												
BUJNOCH-HENDERSON										WELL #:		1		RRCID -> 267873		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10909 - 10922				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12		7037 X	6960	-0-	-0-	-77	-0-			465	1	176	9	6319	2	N	160		192	1			86	
01		7068 X	4916	-0-	-0-	-2152	-0-			870	1	158	9	3888	2	N	144						230	
02		6384 X	5463	-0-	-0-	-921	-0-			420	1	128	9	4915	2	N	116		191	1			155	
03		7068 X	5925	-0-	-0-	-1143	-0-			465	1	151	9	5309	2	N	137		193	1			99	
04		6840 X	1766	-0-	-0-	-5074	-0-			390	1	139	9	1237	2	N	126		189	1			36	
05		6975 X	5641	-0-	-0-	-1334	-0-			465	1	146	9	5030	2	N	133						169	
KALLUS										WELL #:		1		RRCID -> 275698		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10284 - 10366				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-	
ZIEGLER A										WELL #:		1		RRCID -> 275720		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10300 - 10336				
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							64	
GARNER										WELL #:		2R		RRCID -> 288695		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10112 - 10170				
12	3348 X		2320	-0-	-0-	-1028	-0-			2211	2	109	9	109	9	N	99		190	1			82	
01	3286 X		2072	-0-	-0-	-1214	-0-			1998	2	74	9	74	9	N	67						149	
02	3116 X		3116	-0-	-0-	-0-	-0-			3052	2	64	9	64	9	N	58						207	
03	3286 X		2299	-0-	-0-	-987	-0-			2212	2	87	9	87	9	N	79		190	1			96	
04	2970 X		2591	-0-	-0-	-379	-0-			2488	2	103	9	103	9	N	94						190	
05	3242 X		3242	-0-	-0-	-0-	-0-			3166	2	76	9	76	9	N	69						259	
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	

MOODY RANCH				62673 001				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC				314182															
MOODY RANCH				WELL #: 1				RRCID -> 066521				COMPL. DATE 01/26/1976				TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		18	N		18	-0-	-0-	-0-		18	1			N	-0-				-0-
01				0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02				0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		31	N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04				0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05				0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOODY RANCH (7300)				62673 400				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC				314182															
MOODY RANCH				WELL #: 1				RRCID -> 242152				COMPL. DATE 10/25/2019				TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925			
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOONEY, E. (YEGUA 5450)				62700 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085															
FOSTER, WM. C.				WELL #: 3				RRCID -> 085771				COMPL. DATE 11/16/1979				TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452			
12		2294	N	1950	-0-	-344	-0-	-0-	19	1	1931	2	N	-0-					-0-
01				806	N	728	-0-	-0-	9	1	719	2	N	-0-					-0-
02		2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	-0-					-0-
03		2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2033	2	N	-0-					-0-
04		2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-					-0-
05		2294	N	1628	-0-	-666	-0-	-0-	16	1	1612	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			
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-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			
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 06055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

12	11253 #	4340	-0-	-6913	-0-	4340	3		N	-0-			-0-
01	11253 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3		N	-0-			-0-
02	7112 #	2745	-0-	-4367	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
*03	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*04	4980 #	3244	-0-	-1736	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
*05	7192 #	NO RPT	-0-	-7192	-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

12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1528	2	13 9	N	12			296
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2	50 9	N	45			341
02	2044 N	1318	-0-	-726	-0-	1243	2	75 9	N	68			409
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36 9	N	33			442
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61 9	N	55	179 1		318
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1697	2	66 9	N	60			378

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.14780 - 17303								
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108 3	N		-0-					-0-
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1252	2	4314 3	N		-0-					-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1174	2	3507 3	N		-0-					-0-
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1114	2	4323 3	N		-0-					-0-
*04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1257	2	4185 3	N		-0-					-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	902	2	2924 3	N		-0-					-0-
STILES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236034	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 14476	PERF.14433 - 16960								
12	10106 X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923 3	N		-0-					-0-
01	10261 X	9833	-0-	-428	-0-	2212	2	7621 3	N		-0-					-0-
02	9268 X	8634	-0-	-634	-0-	2166	2	6468 3	N		-0-					-0-
03	10261 X	7347	-0-	-2914	-0-	1504	2	5842 3	N		1		1 8			-0-
						1	9									
04	9510 X	9471	-0-	-39	-0-	2187	2	7283 3	N		1		1 8			-0-
						1	9									
*05	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	2298	2	7449 3	N		177		177 1			-0-
						195	9									
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 236152	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 14653	PERF.14112 - 16729								
12	15593 X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678 3	N		-0-					-0-
01	15593 X	13234	-0-	-2359	-0-	2977	2	10257 3	N		-0-					-0-
02	14084 X	10760	-0-	-3324	-0-	2699	2	8061 3	N		-0-					-0-
03	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	2840	2	11027 3	N		-0-					-0-
*04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	3218	2	10715 3	N		3		3 8			-0-
						3	9									
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	3235	2	10487 3	N		-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236866	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14808 - 16338								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 237044	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 15350	PERF.14450 - 16200								
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38 3	N		-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	2	60 3	N		-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74 3	N		-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	76	2	294 3	N		-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	13	2	44 3	N		-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52 3	N		-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC STILES GAS UNIT A				//CONT.// 62827 500 //CONT.// 073059 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008				TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246						
M O	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
12	15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	3997	2	10596	3	N	-0-					-0-
01	15624 X	14043	-0-	-1581	-0-	3159	2	10884	3	N	-0-					-0-
02	13412 X	12502	-0-	-910	-0-	3136	2	9366	3	N	-0-					-0-
03	14849 X	12485	-0-	-2364	-0-	2556	2	9929	3	N	-0-					-0-
*04	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	3356	2	11178	3	N	1	1 8				-0-
						1	9									
05	14601 X	13597	-0-	-1004	-0-	3206	2	10391	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 239213				COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909	
12	3069 X	2377	-0-	-692	-0-	651	2	1726	3	N	-0-					-0-
01	2852 X	1464	-0-	-1388	-0-	329	2	1135	3	N	-0-					-0-
02	2576 X	2431	-0-	-145	-0-	610	2	1821	3	N	-0-					-0-
03	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	539	2	2096	3	N	-0-					-0-
*04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	628	2	2094	3	N	-0-					-0-
05	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	602	2	1950	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 239425				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	2	54	3	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	2	134	3	N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	2	83	3	N	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	2	94	3	N	-0-					-0-
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	2	70	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 243873				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855	
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	34	2	91	3	N	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	33	2	97	3	N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	2	193	3	N	-0-					-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	57	2	189	3	N	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	54	2	174	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 245440				COMPL. DATE 11/27/2008				TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853	
12	5735 X	5069	-0-	-666	-0-	1388	2	3681	3	N	-0-					-0-
01	5735 X	5063	-0-	-672	-0-	1139	2	3924	3	N	-0-					-0-
02	5180 X	4852	-0-	-328	-0-	1217	2	3635	3	N	-0-					-0-
03	5611 X	5184	-0-	-427	-0-	1062	2	4122	3	N	-0-					-0-
*04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1300	2	4328	3	N	-0-					-0-
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1313	2	4257	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 245441				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275	
12	10354 X	8744	-0-	-1610	-0-	2395	2	6349	3	N	-0-					-0-
01	10354 X	9306	-0-	-1048	-0-	2093	2	7213	3	N	-0-					-0-
02	9352 X	7487	-0-	-1865	-0-	1878	2	5609	3	N	-0-					-0-
03	10354 X	7047	-0-	-3307	-0-	1443	2	5604	3	N	-0-					-0-
04	10020 X	6883	-0-	-3137	-0-	1589	2	5294	3	N	-0-					-0-
05	9300 X	6157	-0-	-3143	-0-	1452	2	4705	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC FRED BUCHEL GAS UNIT														
		//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		073059										
		WELL #:		3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 14462		PERF.14655 - 15659		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	8	-0-	-4			2 2	6 3	N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-			2 2	5 3	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-			2 2	6 3	N	-0-			-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-			3 2	10 3	N	1	1 8		-0-
								1 9						
05	7	N	6	-0-	-1			1 2	5 3	N	-0-			-0-
STILES GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14600 - 16315		
12	3658	X	3264	-0-	-394			894 2	2370 3	N	-0-			-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-			831 2	2864 3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3253	-0-	-79			816 2	2437 3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3440	-0-	-249			705 2	2735 3	N	-0-			-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-			884 2	2945 3	N	1	1 8		-0-
								1 9						
05	3689	X	3498	-0-	-191			824 2	2674 3	N	-0-			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552		PERF.14443 - 17368		
12	13	N	13	-0-	-0-			4 2	9 3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13					N	-0-			-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-			7 2	24 3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15205 - 17096		
12	50	N	50	-0-	-0-			14 2	36 3	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-			21 2	73 3	N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32			13 2	39 3	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-			20 2	76 3	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23			16 2	51 3	N	-0-			-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-			15 2	49 3	N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT														
		WELL #:		1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14676 - 17580		
12	4774	X	4508	-0-	-266			1235 2	3273 3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-			1053 2	3628 3	N	-0-			-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-			1038 2	3099 3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4412	-0-	-83			903 2	3509 3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4308	-0-	-222			995 2	3312 3	N	1	1 8		-0-
								1 9						
05	4681	X	4605	-0-	-76			1086 2	3519 3	N	-0-			-0-
CUSACK GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445		
12	4030	X	3830	-0-	-200			1049 2	2781 3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3493	-0-	-537			786 2	2707 3	N	-0-			-0-
02	3640	X	2624	-0-	-1016			658 2	1966 3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3308	-0-	-536			677 2	2631 3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3689	-0-	-31			852 2	2836 3	N	1	1 8		-0-
								1 9						
05	3844	X	3730	-0-	-114			879 2	2851 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1628	1	4317	3	N	-0-			-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1198	2	4128	3	N	-0-			-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1075	2	3212	3	N	-0-			-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	905	2	3515	3	N	-0-			-0-
*04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	991	2	3301	3	N	-0-			-0-
*05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	920	2	2982	3	N	-0-			-0-
EVX OPERATING LLC				101131										
CUERO SWD		WELL #:		1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	70	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	68	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	66	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69	1	23	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350									
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH		1602	PERF. 1196 - 1202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379 1	2526 2	N	83	166 1		58
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	91 9	1832 2	N	38			96
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	369 1	1687 2	N	52			148
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	42 9	645 2	N	18			166
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	281 1	1484 2	N	73			239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	57 9	1483 2	N	34	158 1		115
						104 1						
						20 9						
						291 1						
						80 9						
						360 1						
						37 9						

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH		6235	PERF. 5930 - 5935
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075															
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	2301	-0-	-0-	-1729 B	-0-	177 2	1 9	2122	2	Y	2			71
01	4030 X	1888	-0-	-0-	-2142 B	-0-	505 14	1 9	1369	2	Y	13			84
02	3080 X	2737	-0-	-0-	-343 B	-0-	332 1	1 9	2404	2	Y	1			85
03	3348 X	966	-0-	-0-	-2382 B	-0-	84 1	1	882	2	Y	-0-			85
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0- B	-0-	258 1	1	2866	2	Y	-0-			85
05	3038 X	2955	-0-	-0-	-83 B	-0-	273 1	1	2682	2	Y	-0-			85
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															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 #	-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															
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1	1	426	2	N	-0-			1
01	899 N	873	-0-	-0-	-26	-0-	504 1	1	369	2	N	-0-			1
02	700 N	110	-0-	-0-	-590	-0-	51 1	1	59	2	N	-0-			1
03	837 N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			1
04	840 N	-0-	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			1
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617															
12	93 X	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1	78	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1	86	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-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															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			736 1	4094 2	N	N	-0-					-0-			
01		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			276 1	1012 2	N	N	-0-					-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-			
03		3751	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-			
04		3630	-0-	-0-	-0-	-3630	-0-	-0-					N	N	-0-					-0-			
05		3751	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-					N	N	-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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-			
CARTWRIGHT RANCH												WELL #:	17	RRCID ->	296828	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	2504	-	2594
12		775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
02		4732	7249	-0-	2517	2517	249	1			7000 2	Y	Y	-0-					-0-				
03		4818 R	2301	-0-	-2517	-0-	84 1				2217 2	Y	Y	-0-					-0-				
04		3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	258 1				3732 2	Y	Y	-0-					-0-				
05		5239	3522	-0-	-1717	-0-	273 1				3249 2	Y	Y	-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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					22			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					22			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					22			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					22			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					22			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-			

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RISER, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 9361	-	9513
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	48 1	96 2	Y	-0-			49		
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	72 1	230 2	Y	-0-			49		
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	84 1	237 2	Y	-0-			49		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 2	Y	-0-			49		
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	104 1	403 2	Y	-0-			49		
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	76 1	171 2	Y	-0-			49		

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)					63466 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY					891175					
RISER, E. L.					WELL #:	RRCID -> 180191	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9840	- 9854
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)					63466 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166									
ARCO SANGER ESTATE					WELL #:	3	RRCID -> 113560	COMPL.	DATE 09/24/1984	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10388	- 10412	
12	2700	N	1387	-0-	-1313	6943	556	1	770	2	Y	55		255
							61	9						
01	3100	N	1638	-0-	-1462	5481	378	1	1198	2	Y	56	183 1	128
							62	9						
02	2800	N	1497	-0-	-1303	4178	376	1	1062	2	Y	54		182
							59	9						
03	3100	N	1897	-0-	-1203	2975	424	1	1416	2	Y	52		234
							57	9						
04	3000	N	1480	-0-	-1520	1455	287	1	1110	2	Y	75	183 1	126
							83	9						
*05	3100	N	1815	-0-	-1285	170	544	1	1231	2	Y	36		162
							40	9						

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)					63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DEQUELLO OPERATING LLC					210225						
DOUGHERTY-STRIEBECK					WELL #:	1	RRCID -> 235847	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8314 - 8324
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996	N	NO RPT			-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 296054	COMPL. DATE 09/14/2023	TOTAL DEPTH 11518	PERF. 8200 - 8240	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUDHILL (HOCKLEY)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MITCHELL														
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
612414														
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		68
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		68
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-		68
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	50	2	66	9	N	60	110 1	18
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-		18
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		18
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)														
GARRISON LTD.														
O'BRIEN														
63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELDERXP LTD.														
O'BRIEN RANCH														
907320														
WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033														
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	0	N	-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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MARY ALICE JONES														
64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562														
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5482	2	28	9	N	25		97
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24		121
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	N	15		136
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3926	2	9	9	N	8		144
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	N	12		156
*05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-		156
MUSTANG CREEK, EAST (6150)														
VIPER S.W.D., LLC														
BURES														
64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
886209														
WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384														
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (WILCOX J)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
PETTUS, W. W. HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MUY BUENO (9800)													
LIGHTNING OIL COMPANY													
COHN													
WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157	
MAGNUM PRODUCING, LP													
PETTUS, W. W. HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894													
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	546	2	81 9	Y	74		119	
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	559	2	84 9	Y	76		195	
02	1148 X	597	-0-	-551	-0-	523	2	74 9	Y	67	177 1	85	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96 9	Y	87		172	
*04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1991	2	113 9	Y	103	178 1	97	
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		97	
MUY BUENO (10904)													
VENTEX OPERATING CORP.													
ROB & VAN RAMSEY UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006													
12	2883	2858	-0-	-25	-0-	2773	3	85 9	N	77		212	
01	9947 R	9947	-0-	-0-	-0-	9556	3	391 9	N	355	372 1	195	
02	34052	23900	-0-	-10152	-0-	22791	3	1109 9	N	1008	899 1	304	
03	62089	38655	-0-	-23434	-0-	36501	3	2154 9	N	1958	2100 1	162	
*04	126476	70603	-0-	-55873	-0-	66757	3	3846 9	N	3496	3531 1	127	
*05	126476	67153	-0-	-59323	-0-	63090	3	4063 9	N	3694	3570 1	251	
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)													
MERIT ENERGY COMPANY													
RODGERS													
WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851													
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-53051				Y	-0-		45	
01	558 X	135	-0-	-423 B	-53051	15 1	120 2		Y	-0-		45	
02	224 N	368	-0-	144 B	-52907	40 1	328 2		Y	-0-		45	
03	0 N	107	-0-	107 B	-52800	16 1	91 2		Y	-0-		45	
04	120 N	396	-0-	276 B	-52524	55 1	341 2		Y	-0-		45	
05	403 N	122	-0-	-281 B	-52524	18 1	104 2		Y	-0-		45	
RODGERS GAS UNIT NO.1													
WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875													
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-		-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-						-0-
NOODLERONI (FRIO)				65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING				882776														
FRANEK				WELL #:		1	RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4383 - 4386					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORBEE (GEOLOGIC)				65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355														
BROWN UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086														
WHIDDON				WELL #:		3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510					
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-						-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-						-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-						-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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-
BROWN				WELL #:		18	RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						7

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866 X	7057	-0-	-1809 B	-0-	415	1	6396	2	N	224	184 1	222	
01	8525 X	6632	-0-	-1893 B	-0-	246	9	6061	2	N	301	368 1	155	
02	7504 X	6044	-0-	-1460 B	-0-	240	1	5579	2	N	219	180 1	194	
03	9155 X	9155	-0-	-0- B	-0-	331	9	8557	2	N	340	365 1	169	
04	7572 X	7572	-0-	-0- B	-0-	224	1	6967	2	N	332	370 1	131	
*05	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	374	9	6882	2	N	338	370 1	99	
						240	1							
						365	9							
						248	1							
						372	9							
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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 4634 - 4636														
*12	SHUT IN	8114	-0-	8114	130476	487	1	7627	3	N	-0-		-0-	
*01	SHUT IN	5683	-0-	5683	136159	539	1	5144	3	N	-0-		-0-	
*02	SHUT IN	4487	-0-	4487	140646	391	1	4096	3	N	-0-		-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	140646					N	-0-		-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	140646					N	-0-		-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	140646					N	-0-		-0-	
NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222														
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-		-0-	
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-		-0-	
02	252 N	249	-0-	-3 B	-0-	249	3			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	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									
BROWN				WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727			
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
12	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3			N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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									
VOELKEL				WELL #: 2	RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4025	-	4066			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
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			
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			Y	-0-			203
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-			203
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-			203
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1	9	Y	1			204
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682 2	4	9	Y	4			208
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700 2	3	9	Y	3			211
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			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	33	-0-	33	320	33 2				33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					33	
02	14B2 EXT	31	-0-	31	351	31 2				33	
03	14B2 EXT	34	-0-	34	385	34 2				33	
04	14B2 EXT	36	-0-	36	421	36 2				33	
05	14B2 EXT	39	-0-	39	460	39 2				33	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12036	- 12082		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					304	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 205831	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13705	PERF.13198	- 13496		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					259	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 274887	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12662	- 12714		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	

NORMANNA (CONSOLIDATED)												CAPACITY		CNTY: BEE					
HYDROCARBON OPERATING, INC.																			
RABE GAS UNIT																			
//CONT.//												66013 020		NON-ASSOCIATED					
421166																			
WELL #: 1												RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9162 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
05	14B2 EXT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
NORMANNA (HOCKLEY 3525)												66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																			
MORRIS																			
WELL #: 1												RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415	
12	1240 #	50	-0-	-1190	-0-	50	5				N	-0-						53	
01	527 #	71	-0-	-456	-0-	71	2				N	-0-						53	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-						53	
03	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-						53	
*04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2				N	-0-						53	
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						53	
NORMANNA, E. (FRIO)												66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC																			
DUTY																			
WELL #: 2												RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DUTY																			
WELL #: 1												RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP												521516							
BRADFORD																			
WELL #: 1												RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80	

NURSERY (YEGUA 5700)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
WOODRUFF														
WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY														
WOODRUFF														
WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		70
NURSERY (2800)														
MOSAIC OIL LLC														
WEST														
WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NURSERY (3400)														
GARRISON LTD.														
KOHUTEK														
WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NURSERY (3500)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
LEE														
WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
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			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							136	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							136	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							136	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3					N		-0-			129	1			7	
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3					N		-0-							7	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	3					N		-0-							7	
BARTLETT														WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							16	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							16	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							16	
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	3					N		-0-							16	
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	3					N		-0-							16	
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-			155	3					N		-0-							16	
HOWARD, V. B.														WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							44	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							44	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							44	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-			65	3					N		-0-							44	
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-			138	3					N		-0-							44	
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-			357	3					N		-0-							44	
HINES														WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							28	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							28	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							28	
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	3					N		-0-							28	
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-			249	3					N		-0-							28	
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-			645	3					N		-0-							28	
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)														66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MID RIVER MIDSTREAM LLC														102578											
QVS														WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 2815 - 4178			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	

OAKVILLE (SLICK -A-) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND										66519 415 531085		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
										WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI										66519 740 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
										WELL #: 1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736			
12	01	02	03	04	05	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	620 57 9	1 9	4091	2	N	52				230
01	02	03	04	05	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	560 56 9	1 9	3832	2	N	51	199	1			82
02	03	04	05	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	560 51 9	1 9	3591	2	N	46					128	
03	04	05	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	480 129 9	1 9	3510	2	N	117	180	1				65	
04	05	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	600 53 9	1 9	3827	2	N	48							113	
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	620 57 9	1 9	3996	2	N	52								165	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND										531085 453170		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748			
12	01	02	03	04	05	3844	X	1528	-0-	-2316	-0-	2 8 9	1 9	1518	2	N	7				77
01	02	03	04	05	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	5 31 9	1 9	2757	2	N	28				105	
02	03	04	05	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	3 31 9	1 9	2333	2	N	28					133	
03	04	05	3162	X	2186	-0-	-976	-0-	2 44 9	1 9	2140	2	N	40						173	
04	05	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	6 6 1	1 1	2821	2	N	-0-							173	
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1 9	2959	2	N	1								174	
MCCLELLAND G. U. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677			
12	01	02	03	04	05	3937	X	1323	-0-	-2614	-0-	4 10 9	1 9	1309	2	N	9				223
01	02	03	04	05	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	3 15 9	1 9	2377	2	N	14				237	
02	03	04	05	2548	X	2072	-0-	-476	-0-	2 59 9	1 9	2011	2	N	54					291	
03	04	05	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	7 15 9	1 9	1845	2	N	14						305	
04	05	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	4 33 9	1 9	2432	2	N	30							335	
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1 9	2551	2	N	-0-								335	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
MCCLELLAND														
WELL #: 17														
RRCID -> 098082														
COMPL. DATE 05/14/2000														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. 9960 - 10024														
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	465 N	233	-0-	-232	-0-	2	1	157	2	N	67			218
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	74	9	285	2	N	34	182	1	70
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	37	9	241	2	N	76			146
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	84	9	221	2	N	56	137	1	65
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	53			118
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	62	9	306	2	N	59			177
						58	9							
						3	1							
						65	9							
MCCLELLAND "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 099695														
COMPL. DATE 04/06/1982														
TOTAL DEPTH 10013														
PERF. 9656 - 9668														
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	39	180	1	52
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	9	386	2	N	51			103
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	40			143
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	9	328	2	N	33			176
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	9	375	2	N	52			228
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	2	1	161	2	N	31			259
						36	9							
						57	9							
						1	1							
						34	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 18														
RRCID -> 102307														
COMPL. DATE 09/17/1982														
TOTAL DEPTH 10064														
PERF. 9810 - 9830														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCLELLAND														
WELL #: 20														
RRCID -> 106489														
COMPL. DATE 07/08/1983														
TOTAL DEPTH 9950														
PERF. 9832 - 9858														
12	6045 X	4882	-0-	-1163	-0-	27	1	4757	2	N	89	185	1	47
01	5549 X	4079	-0-	-1470	-0-	98	9	4024	2	N	43			90
02	4536 X	3183	-0-	-1353	-0-	8	1	3127	2	N	47			137
03	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	47	9	3424	2	N	90			227
04	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	52	9	3906	2	N	80			307
05	4867 X	1686	-0-	-3181	-0-	5	1	1684	2	N	1	183	1	125
						99	9							
						10	1							
						88	9							
						1	1							
						1	9							
MCCLELLAND "E"														
WELL #: 1														
RRCID -> 106843														
COMPL. DATE 11/29/2022														
TOTAL DEPTH 10012														
PERF. 9382 - 9390														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				//CONT.//		531085									
MCCLELLAND				WELL #:		24	RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	3917 2	N		95	184 1		76
01	3782 X	3281	-0-	-501	-0-	-0-		105 9	3231 2	N		27			103
02	3416 X	2349	-0-	-1067	-0-	-0-		20 1	2281 2	N		53			156
03	4092 X	1531	-0-	-2561	-0-	-0-		30 9	1505 2	N		17			173
04	3960 X	389	-0-	-3571	-0-	-0-		10 1	384 2	N		2			175
05	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	-0-		58 9	455 2	N		9			184
								7 1							
								19 9							
								3 1							
								2 9							
								4 1							
								10 9							
MCCLELLAND				WELL #:		26	RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2025															
MCCLELLAND				WELL #:		16	RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
MCCLELLAND				WELL #:		27	RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000		
12	5053 X	2280	-0-	-2773	-0-	-0-		6 1	2251 2	N		21			222
01	5053 X	4151	-0-	-902	-0-	-0-		23 9	4088 2	N		43			265
02	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	-0-		16 1	3459 2	N		57	185 1		137
03	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	-0-		47 9	3173 2	N		18			155
04	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	-0-		10 1	4183 2	N		3			158
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-		63 9	4388 2	N		2			160
								7 1							
								20 9							
								8 1							
								3 9							
								8 1							
								2 9							
MCCLELLAND				WELL #:		28	RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9892 - 10126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085								
MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL	DEPTH 10382	PERF. 10166	- 10255
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 9200	- 9310
BIRD				1								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1	11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	128 1	13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43		108
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		114
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		133
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL	DEPTH 9825	PERF. 9576	- 9594
CROCKER, P. P. G.U. #1				1								
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2086	2	132 9	N	120 180 1	158
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2176	2	69 9	N	63	221
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1574	2	68 9	N	62	283
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2799	2	97 9	N	88 291 1	80
04	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1047	2	33 9	N	30	110
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2659	2	97 9	N	88	198
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9564	- 9598
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	76
01	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-	76
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2		N	-0-	76
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-	76
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	76
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	76
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		5	RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9774 - 9999
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	467	2	26 9	N	24 170 1	22
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	433	2	57 9	N	52 2 1	72
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	435	2	58 9	N	53 2 1	123
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	419	2	33 9	N	30	153
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	258	2	37 9	N	34 1 1	186
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	352	2	56 9	N	51 187 1	50
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		3	RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL	DEPTH 11094	PERF. 9834 - 9895	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5897 2	109 9	N	99	220 1				99
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5581 2	110 9	N	100	28 1				171
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3714 2	75 9	N	68	22 1				217
03	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1838 2	42 9	N	38					255
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2692 2	66 9	N	60	14 1				301
05	2325 X	742	-0-	-1583	-0-	728 2	14 9	N	13	3 1				311
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726														
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1247 2	56 9	N	51	213 1				82
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1172 2	7 9	N	6	6 1				82
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	992 2	128 9	N	116	6 1				192
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1809 2	68 9	N	62					254
04	1140 N	848	-0-	-292	-0-	804 2	44 9	N	40	193 1				101
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1254 2	30 9	N	27	5 1				123
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780														
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647 2	34 9	N	31					141
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176 2	22 9	N	20					161
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 2	12 9	N	11					172
03	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1332 2	29 9	N	26					198
04	1170 N	223	-0-	-947	-0-	222 2	1 9	N	1					199
05	930 N	628	-0-	-302	-0-	628 2		N	-0-					199
SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098 LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD. 907320 ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WELDERXP LTD. HINTON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66519 740 907320 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2856	-0-	-399	-0-			2801	2	55	9	N	50					224
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-			3243	2	63	9	N	57					281
02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-			52	1	2736	2	N	43					324
								47	9									
03	3255 X	2721	-0-	-534	-0-			19	1	2691	2	N	10	169	1			165
								11	9									
04	3150 X	3075	-0-	-75	-0-			274	1	2801	2	N	-0-					165
05	3255 X	3172	-0-	-83	-0-			170	1	2944	2	N	53	40	1			178
								58	9									
OAKVILLE-HINTON G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 247162	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8470 - 8490					
12	2356 X	268	-0-	-2088	-0-			268	2			N	-0-					498
01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-			1638	2	39	9	N	35					533
02	1316 N	990	-0-	-326	-0-			19	1	971	2	N	-0-					533
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-			2	1	356	2	N	-0-					533
04	1620 N	92	-0-	-1528	-0-			8	1	84	2	N	-0-					533
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	25	151	1			407
OAKVILLE (WILCOX 7700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND				WELL #:	66519 750 531085 22	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	7750 - 7764					
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-			17	1	1303	2	N	-0-					83
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-			15	1	1102	2	N	-0-					83
02	1008 N	859	-0-	-149	-0-			2	1	857	2	N	-0-					83
03	1333 N	942	-0-	-391	-0-			4	1	938	2	N	-0-					83
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-			5	1	1070	2	N	-0-					83
05	961 N	464	-0-	-497	-0-			3	1	461	2	N	-0-					83
OAKVILLE (1550) JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL				WELL #:	66519 860 427648 5T	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL	DEPTH	8013	PERF.	1552 - 1560					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) COLUMBUS ENERGY, LLC REAGAN, L. A.				WELL #:	66521 925 169313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 105760	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.	9480 - 9496					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125
PLUGGED AND ABANDONED				12/08/2022														

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H. ETAL														
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H.														
WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT	-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
BURROWS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
APACHE CORPORATION										027200											
DONOGHUE GAS UNIT 5-E										WELL #:		1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
O'CONNOR RANCH "B"										WELL #:		2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3813 - 3823	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
*04	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	2			Y	-0-					5	
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					5	

O'CONNOR RANCH "B"										WELL #:		1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							Y	-0-					9	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							Y	-0-					9	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-			25	2			Y	-0-					9	
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-					9	

O'CONNOR RANCH "R"										WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3763 - 3783	
12		7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-			3	1			Y	-0-					-0-	
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-			3	1			Y	-0-					-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1			Y	-0-					-0-	
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-			3	1			Y	-0-					-0-	
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1		31	2	Y	-0-				-0-	
*05	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-			3	1			Y	-0-					-0-	

O'CONNOR RANCH "T"										WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4132 - 4150	
12	T. A.		8	-0-	8	-0-	85			8	1			Y	-0-					4	
01	93	X	8	-0-	-85	-0-	-0-			8	1			Y	-0-					4	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1			Y	-0-					4	
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1			Y	-0-					4	
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1			Y	-0-					4	
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1			Y	-0-					4	

O'CONNOR RANCH "B"										WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3926 - 3944	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
*04	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	2			Y	-0-					9	
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY										CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED																			
O'CONNOR RANCH										WELL #: 1										RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											
PLUGGED AND ABANDONED										05/21/2025																			
O'CONNOR RANCH										WELL #: 15										RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824									
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					78											
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					78											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78											
*04	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-			25	2		N	-0-					78											
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					78											
O'CONNOR RANCH										WELL #: 14										RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1											
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1											
*05	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									
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	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-											
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-											
O'CONNOR RANCH										WELL #: 28										RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310									
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					3											
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					3											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3											
*04	25	N	-0-	-0-	-0-	-0-			25	2		N	-0-					3											
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					3											
O'CONNOR RANCH										WELL #: 22										RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

O'CONNOR 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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				12	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				12	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				12	
*04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				Y	-0-				12	
*05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-				12	
O'CONNOR 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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				93	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				93	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				93	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				93	
*04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				Y	-0-				93	
*05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-				93	
O'CONNOR RANCH "C"										WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 - 4518	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-				4	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-				4	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				4	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				4	
*04		31 N	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2				Y	-0-				4	
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				4	
O'CONNOR RANCH										WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4710 - 4720	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				41	
*04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-				41	
*05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				41	
O'CONNOR RANCH										WELL #:	16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				33	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				33	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				33	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				33	
*04		21 N	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2				N	-0-				33	
*05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-				33	

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			39
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			39
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			77
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			77
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			77
VAQUERO OPERATING CLINTON		WELL #:		882776 1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLIVIA (7500, UPPER) SILVERBROOK OPERATING, LLC		WELL #:		67197 375 781922 25	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			39
ORANGEDALE (LULING, LOWER) WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		67544 251 891175 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ORD (WILCOX J-1 SAND) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		67576 800 612414 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

ORD (WILCOX J-1 SAND)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
TIPTON															
				WELL #:	2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	8981 - 8994		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)														CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.															
COX															
				WELL #:	744277	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4582 - 4592		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
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
PAISANO CREEK (YEGUA)														CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.															
GRANBERRY A															
				WELL #:	027424	RRCID ->	272362	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5186 - 5222		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023															
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
MCNEILL H															
				WELL #:	144355	RRCID ->	272361	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4433 - 4438		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL H															
				WELL #:	224880	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5197 - 5226		
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				39
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				39
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				39
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-				39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				39
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				39

PALO ALTO (6280)				68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA										
SHORE PETROLEUM CORP.				778492																
ZORILLA-MALONE				WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-1644							Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-1644							Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	76	-0-		76 B	-1568		76	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->								-1568							
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	450	-0-		450 B	450		57	1		393	2	Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	450							Y	-0-					-0-	
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								
12	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES										
BORDOVSKY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017								
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES										
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291																
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->								-13932							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES										
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937								
12	31 #	13	-0-		-18 B	-18388		10	2		3	9	N	3					75	
01	14 #	437	-0-		423 B	-17965		164	2		273	9	N	248	268	1			55	
02	9 #	526	-0-		517 B	-17448		228	2		298	9	N	271	171	1			155	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3516	CANCELLED UNDERAGE ->								-13932							
03	13 #	806	-0-		793 B	-2723		402	2		404	9	N	367	316	1			206	
04	420 #	1441	-0-		1021 B	-1702		883	2		558	9	N	507	641	1			72	
*05	662 R	2364	-0-		1702 B	-0-		1725	2		639	9	N	581	521	1			132	

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	180	1			36
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	405 1	517 3	N	47							260
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	52 9		N	-0-							260
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	1 3	2166 3	N	51							311
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	406 1	5719 3	N	237	130	1					418
04	3000 N	5142	-0-	2142	5428	56 9	4272 3	N	422	536	1					304
05	3100 N	5342	-0-	2242	7670	261 9	4476 3	N	418	271	1					451

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN								
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	483925														
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9100 -	9148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	9178 -	9196					
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		82	1	60	2	N	6							17
							7	9											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							17
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		47	1	251	3	N	6							23
							7	9											
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-		47	1	663	3	N	27	15	1					35
							30	9											
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		47	1	495	3	N	49	62	1					22
							54	9											
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-		47	1	519	3	N	48	31	1					39
							53	9											

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	9236 -	9301					
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-		47	1	104	2	N	10							31
							11	9											
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-							31
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-		82	1	436	3	N	10							41
							11	9											
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		82	1	1153	3	N	48	26	1					63
							53	9											
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		82	1	862	3	N	85	108	1					40
							94	9											
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		82	1	903	3	N	84	55	1					69
							92	9											

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					
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		//CONT.//		100566						
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924						
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				140
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				90

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL (BROOKS) B										//CONT.// //CONT.// WELL #:		69277 666 224880 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
												RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4305	-	4311		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				200		
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.											69562 270 100412	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
										WELL #:	20	RRCID -> 200773	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2924	-	2926		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
PATRICIA (2800 CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.											69562 720 100412	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
										WELL #:	10	RRCID -> 189327	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 2820	-	2823		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC ONEAL GAS UNIT											69845 200 073059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
										WELL #:	1	RRCID -> 003545	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13671	-	13873		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
TOMASEK GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 003546	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 15395	PERF.13408	-	13900		
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
02	56 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-		
04	104 N		104	-0-	-0- B	-0-		24	2	80	3	N	-0-				-0-		
*05	23 N		23	-0-	-0- B	-0-		5	2	18	3	N	-0-				-0-		
GORDON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181	-	14875		
12	18538 X		3578	-0-	-14960 B	-0-		980	2	2598	3	N	-0-				-0-		
01	18228 X		13620	-0-	-4608 B	-0-		3064	2	10556	3	N	-0-				-0-		
02	16464 X		14352	-0-	-2112 B	-0-		3600	2	10752	3	N	-0-				-0-		
03	16306 X		15606	-0-	-700 B	-0-		3195	2	12411	3	N	-0-				-0-		
04	15000 X		10534	-0-	-4466 B	-0-		2433	2	8101	3	N	-0-				-0-		
05	15903 X		12572	-0-	-3331 B	-0-		2964	2	9608	3	N	-0-				-0-		

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC ONEAL GAS UNIT													CNTY: BEE															
//CONT.// 69845 200 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 073059													RRCID -> 063496				COMPL. DATE 05/10/2000				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
12	4681 X	3794	-0-	-0-	-887 B	-0-	-0-			1039 2	2755 3	N	N	-0-						-0-								
01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1073 2	3698 3	N	N	-0-						-0-								
02	4256 X	4028	-0-	-0-	-228 B	-0-	-0-			1010 2	3018 3	N	N	-0-						-0-								
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1000 2	3886 3	N	N	-0-						-0-								
04	4620 X	3907	-0-	-0-	-713 B	-0-	-0-			902 2	3005 3	N	N	-0-						-0-								
05	4774 X	3867	-0-	-0-	-907 B	-0-	-0-			911 2	2956 3	N	N	-0-						-0-								
G W CURREN GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 064111				COMPL. DATE 09/07/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277			
12	2480 X	2285	-0-	-0-	-195 B	-0-	-0-			626 2	1659 3	N	N	-0-						-0-								
01	2480 X	2431	-0-	-0-	-49 B	-0-	-0-			547 2	1884 3	N	N	-0-						-0-								
02	2268 N	2116	-0-	-0-	-152 B	-0-	-0-			531 2	1585 3	N	N	-0-						-0-								
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			479 2	1862 3	N	N	-0-						-0-								
04	2340 N	2177	-0-	-0-	-163 B	-0-	-0-			502 2	1675 3	N	N	-0-						-0-								
05	2356 N	2065	-0-	-0-	-291 B	-0-	-0-			487 2	1578 3	N	N	-0-						-0-								
J A LEPPARD GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 064753				COMPL. DATE 04/16/1997				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264			
12	3007 X	2737	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0-			750 2	1987 3	N	N	-0-						-0-								
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			700 2	2411 3	N	N	-0-						-0-								
02	2744 X	2527	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-			634 2	1893 3	N	N	-0-						-0-								
03	3038 X	2944	-0-	-0-	-94 B	-0-	-0-			603 2	2341 3	N	N	-0-						-0-								
04	3000 X	2801	-0-	-0-	-199 B	-0-	-0-			647 2	2154 3	N	N	-0-						-0-								
05	3100 X	2452	-0-	-0-	-648 B	-0-	-0-			578 2	1874 3	N	N	-0-						-0-								
BENHAM GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 069020				COMPL. DATE 03/02/1997				TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446			
12	3286 X	3	-0-	-0-	-3283 B	-0-	-0-			1 2	2 3	N	N	-0-						-0-								
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			948 2	3267 3	N	N	-0-						-0-								
02	2968 X	9	-0-	-0-	-2959 B	-0-	-0-			2 2	7 3	N	N	-0-						-0-								
03	3 X	-0-	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
*04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			783 2	2609 3	N	N	-0-						-0-								
05	3286 X	-0-	-0-	-0-	-3286 B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
TURNER GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 069021				COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001			
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			925 2	2453 3	N	N	-0-						-0-								
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1065 2	3670 3	N	N	-0-						-0-								
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			796 2	2377 3	N	N	-0-						-0-								
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			924 2	3589 3	N	N	-0-						-0-								
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1233 2	4106 3	N	N	-0-						-0-								
*05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			992 2	3214 3	N	N	-0-						-0-								
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 129736				COMPL. DATE 11/02/1999				TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637			
12	3100 X	2300	-0-	-0-	-800 B	-0-	-0-			630 2	1670 3	N	N	-0-						-0-								
01	2759 X	2310	-0-	-0-	-449 B	-0-	-0-			520 2	1790 3	N	N	-0-						-0-								
02	2492 X	2291	-0-	-0-	-201 B	-0-	-0-			575 2	1716 3	N	N	-0-						-0-								
03	2666 X	2458	-0-	-0-	-208 B	-0-	-0-			504 2	1954 3	N	N	-0-						-0-								
04	2580 X	1946	-0-	-0-	-634 B	-0-	-0-			449 2	1497 3	N	N	-0-						-0-								
05	2542 X	1457	-0-	-0-	-1085 B	-0-	-0-			343 2	1114 3	N	N	-0-						-0-								
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 141991				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
12	1364 N	-0-	-0-	-0-	-1364 B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	N	-0-						-0-								
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			2 3		N	N	-0-						-0-								

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
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	5301 X	2746	-0-	-2555 B	-0-	752	2	1994	3	N	-0-			-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3738	3	N	-0-			-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0- B	-0-	1419	2	4238	3	N	-0-			-0-
03	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	1075	2	4172	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	1199	2	3991	3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102	2	3575	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706	
12	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	15	2	38	3	N	-0-			-0-
01	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	62	2	214	3	N	-0-			-0-
02	196 N	77	-0-	-119 B	-0-	19	2	58	3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	74	2	285	3	N	-0-			-0-
04	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	34	2	114	3	N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	60	2	196	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071	
12	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	1461	2	3874	3	N	-0-			-0-
01	5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	1305	2	4498	3	N	-0-			-0-
02	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	1549	2	4627	3	N	-0-			-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	1143	2	4440	3	N	-0-			-0-
04	5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	1251	2	4166	3	N	-0-			-0-
*05	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3866	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221	
12	3286 X	2122	-0-	-1164 B	-0-	581	2	1541	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	1693	-0-	-1593 B	-0-	381	2	1312	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	1380	-0-	-1532 B	-0-	346	2	1034	3	N	-0-			-0-
03	2542 X	1434	-0-	-1108 B	-0-	294	2	1140	3	N	-0-			-0-
04	2040 X	1498	-0-	-542 B	-0-	346	2	1152	3	N	-0-			-0-
05	2108 X	1741	-0-	-367 B	-0-	410	2	1331	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849	
12	4588 X	4545	-0-	-43 B	-0-	1245	2	3300	3	N	-0-			-0-
01	4588 X	4405	-0-	-183 B	-0-	991	2	3414	3	N	-0-			-0-
02	4144 X	3886	-0-	-258 B	-0-	975	2	2911	3	N	-0-			-0-
03	4557 X	4179	-0-	-378 B	-0-	856	2	3323	3	N	-0-			-0-
04	4410 X	4075	-0-	-335 B	-0-	941	2	3134	3	N	-0-			-0-
05	4557 X	2720	-0-	-1837 B	-0-	641	2	2079	3	N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000	
12	1209 N	219	-0-	-990 B	-0-	60	2	159	3	N	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	579	2	1997	3	N	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	324	2	968	3	N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	228	2	889	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	883	-0-	-377 B	-0-	204	2	679	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	658	-0-	-644 B	-0-	155	2	503	3	N	-0-			-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028	
12	889 X	889	-0-	-0- B	-0-	243	2	646	3	N	-0-			-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	992	2	3418	3	N	-0-			-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	633	2	1890	3	N	-0-			-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	555	2	2154	3	N	-0-			-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	736	2	2451	3	N	-0-			-0-
*05	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	550	2	1782	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059											
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13434	- 15693		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4805 X	4225	-0-		-580 B	-0-		1157	2	3068	3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4654	-0-		-151 B	-0-		1047	2	3607	3	N	-0-			-0-
02		4396 X	4111	-0-		-285 B	-0-		1031	2	3080	3	N	-0-			-0-
03		4867 X	4402	-0-		-465 B	-0-		901	2	3501	3	N	-0-			-0-
04		4710 X	4414	-0-		-296 B	-0-		1019	2	3395	3	N	-0-			-0-
05		4650 X	3967	-0-		-683 B	-0-		935	2	3032	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.13463	- 15869		
12		1488 N	961	-0-		-527 B	-0-		263	2	698	3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1261	-0-		-227 B	-0-		284	2	977	3	N	-0-			-0-
02		1551 N	1551	-0-		-0- B	-0-		389	2	1162	3	N	-0-			-0-
03		1933 N	1933	-0-		-0- B	-0-		395	2	1538	3	N	-0-			-0-
04		1526 N	1526	-0-		-0- B	-0-		353	2	1173	3	N	-0-			-0-
*05		1624 N	1624	-0-		-0- B	-0-		383	2	1241	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13317	- 15667		
12		5580 X	4546	-0-		-1034 B	-0-		1245	2	3301	3	N	-0-			-0-
01		6459 X	6459	-0-		-0- B	-0-		1453	2	5006	3	N	-0-			-0-
02		5471 X	5471	-0-		-0- B	-0-		1372	2	4099	3	N	-0-			-0-
03		5802 X	5802	-0-		-0- B	-0-		1188	2	4614	3	N	-0-			-0-
04		6240 X	5826	-0-		-414 B	-0-		1345	2	4481	3	N	-0-			-0-
05		6448 X	4868	-0-		-1580 B	-0-		1147	2	3721	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833		
12		1054 N	288	-0-		-766 B	-0-		79	2	209	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	-0-	-0-		-1023 B	-0-						N	-0-			-0-
02		924 N	-0-	-0-		-924 B	-0-						N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-		-0- B	-0-		217	2	843	3	N	-0-			-0-
04		1107 N	1107	-0-		-0- B	-0-		256	2	851	3	N	-0-			-0-
*05		1054 N	1054	-0-		-0- B	-0-		249	2	805	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072		
12		5394 X	4216	-0-		-1178 B	-0-		1155	2	3061	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	5011	-0-		-383 B	-0-		1127	2	3884	3	N	-0-			-0-
02		4872 X	4458	-0-		-414 B	-0-		1118	2	3340	3	N	-0-			-0-
03		5301 X	4852	-0-		-449 B	-0-		993	2	3859	3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4833	-0-		-267 B	-0-		1116	2	3717	3	N	-0-			-0-
05		5022 X	4065	-0-		-957 B	-0-		958	2	3107	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699		
12		1792 N	1792	-0-		-0- B	-0-		491	2	1301	3	N	-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-		-0- B	-0-		503	2	1732	3	N	-0-			-0-
02		2299 N	2299	-0-		-0- B	-0-		577	2	1722	3	N	-0-			-0-
03		2565 N	2565	-0-		-0- B	-0-		525	2	2040	3	N	-0-			-0-
04		2302 N	2302	-0-		-0- B	-0-		531	2	1771	3	N	-0-			-0-
*05		1877 N	1877	-0-		-0- B	-0-		443	2	1434	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652		
12		5890 X	3925	-0-		-1965 B	-0-		1075	2	2850	3	N	-0-			-0-
01		5084 X	4363	-0-		-721 B	-0-		981	2	3382	3	N	-0-			-0-
02		4200 X	3762	-0-		-438 B	-0-		944	2	2818	3	N	-0-			-0-
03		4650 X	3603	-0-		-1047 B	-0-		737	2	2866	3	N	-0-			-0-
04		5653 X	5653	-0-		-0- B	-0-		1305	2	4348	3	N	-0-			-0-
*05		4450 X	4450	-0-		-0- B	-0-		1049	2	3401	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
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	899 N	302	-0-	-597 B	-0-	83	2	219	3	N	-0-			-0-	
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	311	2	1073	3	N	-0-			-0-	
02	896 N	741	-0-	-155 B	-0-	186	2	555	3	N	-0-			-0-	
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	181	2	704	3	N	-0-			-0-	
04	1290 N	718	-0-	-572 B	-0-	166	2	552	3	N	-0-			-0-	
05	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	169	2	549	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
12	5332 X	466	-0-	-4866 B	-0-	128	2	338	3	N	-0-			-0-	
01	4991 X	1829	-0-	-3162 B	-0-	411	2	1418	3	N	-0-			-0-	
02	2268 X	2142	-0-	-126 B	-0-	537	2	1605	3	N	-0-			-0-	
03	2294 X	2109	-0-	-185 B	-0-	432	2	1677	3	N	-0-			-0-	
04	1770 X	1755	-0-	-15 B	-0-	405	2	1350	3	N	-0-			-0-	
05	2387 X	1589	-0-	-798 B	-0-	374	2	1215	3	N	-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652		
12	3999 X	1069	-0-	-2930 B	-0-	293	2	776	3	N	-0-			-0-	
01	3999 X	621	-0-	-3378 B	-0-	140	2	481	3	N	-0-			-0-	
02	3556 X	2808	-0-	-748 B	-0-	704	2	2104	3	N	-0-			-0-	
03	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	862	2	3351	3	N	-0-			-0-	
04	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	917	2	3055	3	N	-0-			-0-	
*05	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	807	2	2618	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740		
12	806 N	426	-0-	-380 B	-0-	117	2	309	3	N	-0-			-0-	
01	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	487	2	1679	3	N	-0-			-0-	
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	306	2	915	3	N	-0-			-0-	
03	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	252	2	980	3	N	-0-			-0-	
04	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	173	2	577	3	N	-0-			-0-	
05	806 N	476	-0-	-330 B	-0-	112	2	364	3	N	-0-			-0-	
GORDON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753		
12	2511 X	913	-0-	-1598 B	-0-	250	2	663	3	N	-0-			-0-	
01	2511 X	1600	-0-	-911 B	-0-	360	2	1240	3	N	-0-			-0-	
02	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	876	2	2617	3	N	-0-			-0-	
03	1643 X	1593	-0-	-50 B	-0-	326	2	1267	3	N	-0-			-0-	
04	1560 X	1111	-0-	-449 B	-0-	257	2	854	3	N	-0-			-0-	
05	2511 X	1071	-0-	-1440 B	-0-	252	2	819	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1891 X	389	-0-	-1502 B	-0-	107	2	282	3	N	-0-			-0-	
01	2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	521	2	1795	3	N	-0-			-0-	
02	1876 N	1320	-0-	-556 B	-0-	331	2	989	3	N	-0-			-0-	
03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	333	2	1293	3	N	-0-			-0-	
04	2250 N	1451	-0-	-799 B	-0-	335	2	1116	3	N	-0-			-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	348	2	1127	3	N	-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515		
12	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	533	2	1414	3	N	-0-			-0-	
01	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	589	2	2031	3	N	-0-			-0-	
02	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	535	2	1598	3	N	-0-			-0-	
03	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	384	2	1490	3	N	-0-			-0-	
04	2550 N	1751	-0-	-799 B	-0-	404	2	1347	3	N	-0-			-0-	
05	2356 N	1581	-0-	-775 B	-0-	373	2	1208	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	12	1	31	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	9	2	28	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	9	2	30	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275														
12	6603 X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799	2	2117	3	N	-0-			-0-
01	6603 X	4895	-0-	-1708 B	-0-	1101	2	3794	3	N	-0-			-0-
02	5964 X	3820	-0-	-2144 B	-0-	958	2	2862	3	N	-0-			-0-
03	5580 X	1035	-0-	-4545 B	-0-	212	2	823	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	972	-0-	-4428 B	-0-	224	2	748	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	857	-0-	-4041 B	-0-	202	2	655	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761														
12	4154 X	3396	-0-	-758 B	-0-	930	2	2466	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3664	-0-	-490 B	-0-	824	2	2840	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	3497	-0-	-255 B	-0-	877	2	2620	3	N	-0-			-0-
03	3968 X	3503	-0-	-465 B	-0-	717	2	2786	3	N	-0-			-0-
04	3720 X	3468	-0-	-252 B	-0-	801	2	2667	3	N	-0-			-0-
05	3875 X	3101	-0-	-774 B	-0-	731	2	2370	3	N	-0-			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093														
12	2418 X	1446	-0-	-972 B	-0-	396	2	1050	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	2072	-0-	-346 B	-0-	466	2	1606	3	N	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	510	2	1523	3	N	-0-			-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	440	2	1707	3	N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	490	2	1631	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2121	-0-	-142 B	-0-	500	2	1621	3	N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
12	1581 N	825	-0-	-756 B	-0-	226	2	599	3	N	-0-			-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	447	2	1541	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1546	-0-	-106 B	-0-	388	2	1158	3	N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	232	2	898	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	977	-0-	-793 B	-0-	226	2	751	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	265	2	859	3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
12	2666 X	1359	-0-	-1307 B	-0-	372	2	987	3	N	-0-			-0-
01	2666 X	1282	-0-	-1384 B	-0-	288	2	994	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1113	-0-	-987 B	-0-	279	2	834	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1057	-0-	-307 B	-0-	217	2	840	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	996	-0-	-234 B	-0-	230	2	766	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	778	-0-	-462 B	-0-	184	2	594	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
GORDON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629	
12	2201 N	1337	-0-	-864	B	-0-	366	2	971	3	-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	569	2	1962	3	-0-
02	1904 N	1385	-0-	-519	B	-0-	347	2	1038	3	-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289	B	-0-	214	2	830	3	-0-
04	2430 N	874	-0-	-1556	B	-0-	202	2	672	3	-0-
05	1519 N	830	-0-	-689	B	-0-	196	2	634	3	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014	
12	3937 X	3604	-0-	-333	B	-0-	987	2	2617	3	-0-
01	4138 X	4138	-0-	-0-	B	-0-	931	2	3207	3	-0-
02	3733 X	3733	-0-	-0-	B	-0-	936	2	2797	3	-0-
03	3973 X	3973	-0-	-0-	B	-0-	813	2	3160	3	-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	B	-0-	909	2	3026	3	-0-
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	B	-0-	945	2	3065	3	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866	
12	620 N	243	-0-	-377	B	-0-	67	2	176	3	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	177	2	608	3	-0-
02	672 N	551	-0-	-121	B	-0-	138	2	413	3	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	128	2	495	3	-0-
04	720 N	644	-0-	-76	B	-0-	149	2	495	3	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	163	2	529	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708	
12	3503 X	3410	-0-	-93	B	-0-	934	2	2476	3	-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	B	-0-	797	2	2747	3	-0-
02	3186 X	3186	-0-	-0-	B	-0-	799	2	2387	3	-0-
03	3503 X	3473	-0-	-30	B	-0-	711	2	2762	3	-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	B	-0-	801	2	2668	3	-0-
05	3513 X	3513	-0-	-0-	B	-0-	828	2	2685	3	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378	
12	16585 X	12262	-0-	-4323	B	-0-	3358	2	8904	3	-0-
01	17097 X	17097	-0-	-0-	B	-0-	3846	2	13251	3	-0-
02	14929 X	14929	-0-	-0-	B	-0-	3745	2	11184	3	-0-
03	16399 X	15716	-0-	-683	B	-0-	3218	2	12498	3	-0-
04	16560 X	14779	-0-	-1781	B	-0-	3413	2	11366	3	-0-
05	17112 X	11762	-0-	-5350	B	-0-	2773	2	8989	3	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212	
12	2635 N	1370	-0-	-1265	B	-0-	375	2	995	3	-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0-	B	-0-	598	2	2060	3	-0-
02	1708 N	1655	-0-	-53	B	-0-	415	2	1240	3	-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	353	2	1374	3	-0-
04	2580 N	1640	-0-	-940	B	-0-	379	2	1261	3	-0-
05	1829 N	1605	-0-	-224	B	-0-	378	2	1227	3	-0-

PAWNEE (EDWARDS)										69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.// 073059									
J A LEPPARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946		PERF.13507 - 16797	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2407 N	2407	-0-	-0-	B	-0-		659	2	1748	3	N	-0-					-0-	
01	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-		246	2	848	3	N	-0-					-0-	
02	1316 N	737	-0-	-579	B	-0-		185	2	552	3	N	-0-					-0-	
03	1457 N	750	-0-	-707	B	-0-		154	2	596	3	N	-0-					-0-	
04	1050 N	739	-0-	-311	B	-0-		170	2	569	3	N	-0-					-0-	
05	806 N	553	-0-	-253	B	-0-		130	2	423	3	N	-0-					-0-	
TURNER GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003		PERF.13570 - 13590	
12	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-		181	2	479	3	N	-0-					-0-	
01	589 N	382	-0-	-207	B	-0-		86	2	296	3	N	-0-					-0-	
02	308 N	279	-0-	-29	B	-0-		70	2	209	3	N	-0-					-0-	
03	651 N	236	-0-	-415	B	-0-		48	2	188	3	N	-0-					-0-	
04	360 N	334	-0-	-26	B	-0-		77	2	257	3	N	-0-					-0-	
05	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		80	2	261	3	N	-0-					-0-	
ONEAL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13325 - 15928	
12	682 N	171	-0-	-511	B	-2571		47	2	124	3	N	-0-					-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620	B	-2571						N	-0-					-0-	
02	616 N	-0-	-0-	-616	B	-2571						N	-0-					-0-	
03	186 N	1117	-0-	931	B	-1640		229	2	888	3	N	-0-					-0-	
04	0 N	675	-0-	675	B	-965		156	2	519	3	N	-0-					-0-	
05	0 N	544	-0-	544	B	-421		128	2	416	3	N	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13479 - 16740	
12	2039 N	2039	-0-	-0-	B	-0-		558	2	1481	3	N	-0-					-0-	
01	1922 N	1907	-0-	-15	B	-0-		429	2	1478	3	N	-0-					-0-	
02	1736 N	1600	-0-	-136	B	-0-		401	2	1199	3	N	-0-					-0-	
03	2046 N	1794	-0-	-252	B	-0-		367	2	1427	3	N	-0-					-0-	
04	1860 N	1761	-0-	-99	B	-0-		407	2	1354	3	N	-0-					-0-	
05	1767 N	1524	-0-	-243	B	-0-		359	2	1165	3	N	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13512 - 16883	
12	620 N	397	-0-	-223	B	-0-		109	2	288	3	N	-0-					-0-	
01	589 N	583	-0-	-6	B	-0-		131	2	452	3	N	-0-					-0-	
02	532 N	528	-0-	-4	B	-0-		132	2	396	3	N	-0-					-0-	
03	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-		117	2	453	3	N	-0-					-0-	
04	570 N	566	-0-	-4	B	-0-		131	2	435	3	N	-0-					-0-	
05	589 N	481	-0-	-108	B	-0-		113	2	368	3	N	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13330 - 15768	
12	4092 X	2888	-0-	-1204	B	-0-		791	2	2097	3	N	-0-					-0-	
01	4092 X	1900	-0-	-2192	B	-0-		427	2	1473	3	N	-0-					-0-	
02	3696 X	2296	-0-	-1400	B	-0-		576	2	1720	3	N	-0-					-0-	
03	3937 X	1429	-0-	-2508	B	-0-		292	2	1137	3	N	-0-					-0-	
04	3810 X	1102	-0-	-2708	B	-0-		255	2	847	3	N	-0-					-0-	
05	2883 X	195	-0-	-2688	B	-0-		46	2	149	3	N	-0-					-0-	
ONEAL GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13320 - 16635	
12	7161 X	5281	-0-	-1880	B	-0-		1446	2	3835	3	N	-0-					-0-	
01	7192 X	6064	-0-	-1128	B	-0-		1364	2	4700	3	N	-0-					-0-	
02	6496 X	5362	-0-	-1134	B	-0-		1345	2	4017	3	N	-0-					-0-	
03	7192 X	5937	-0-	-1255	B	-0-		1216	2	4721	3	N	-0-					-0-	
04	6630 X	5884	-0-	-746	B	-0-		1359	2	4525	3	N	-0-					-0-	
05	6076 X	4080	-0-	-1996	B	-0-		962	2	3118	3	N	-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286 X	2323	-0-	-963 B	-0-		636	2	1687	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3134	-0-	-307 B	-0-		705	2	2429	3	N	-0-			-0-
02	3108 X	2664	-0-	-444 B	-0-		668	2	1996	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	2951	-0-	-490 B	-0-		604	2	2347	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2884	-0-	-176 B	-0-		666	2	2218	3	N	-0-			-0-
05	3131 X	2352	-0-	-779 B	-0-		554	2	1798	3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353					
12	899 N	883	-0-	-16 B	-0-		242	2	641	3	N	-0-			-0-
01	899 N	824	-0-	-75 B	-0-		185	2	639	3	N	-0-			-0-
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-		177	2	529	3	N	-0-			-0-
03	868 N	785	-0-	-83 B	-0-		161	2	624	3	N	-0-			-0-
04	810 N	679	-0-	-131 B	-0-		157	2	522	3	N	-0-			-0-
05	775 N	544	-0-	-231 B	-0-		129	2	415	3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424					
12	3751 X	2064	-0-	-1687 B	-0-		565	2	1499	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3102	-0-	-618 B	-0-		698	2	2404	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2444	-0-	-832 B	-0-		613	2	1831	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	2640	-0-	-925 B	-0-		541	2	2099	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	2725	-0-	-635 B	-0-		629	2	2096	3	N	-0-			-0-
*05	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-		829	2	2688	3	N	-0-			-0-
OVERBY GAS UNIT		WELL #:		2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981					
12	18755 X	14844	-0-	-3911 B	-0-		4066	2	10778	3	N	-0-			-0-
01	20518 X	20518	-0-	-0- B	-0-		4616	2	15902	3	N	-0-			-0-
02	16992 X	16992	-0-	-0- B	-0-		4262	2	12730	3	N	-0-			-0-
03	19565 X	19565	-0-	-0- B	-0-		4006	2	15559	3	N	-0-			-0-
04	18275 X	18275	-0-	-0- B	-0-		4220	2	14055	3	N	-0-			-0-
05	18755 X	16450	-0-	-2305 B	-0-		3878	2	12572	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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					
12	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-						N	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	29 X	29	-0-	-0- B	-0-		6	2	23	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	11 X	11	-0-	-0- B	-0-		3	2	8	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE																			
BLACKBRUSH O & G, LLC																																
TOMASEK GAS UNIT																																
													//CONT.//			69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
													//CONT.//			073059																
													WELL #:			10			RRCID -> 247126			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12		5394 X	4488	-0-			-906 B		-0-			1229	2	3259	3	N	-0-					-0-										
01		5394 X	5165	-0-			-229 B		-0-			1162	2	4003	3	N	-0-					-0-										
02		5016 X	5016	-0-			-0- B		-0-			1258	2	3758	3	N	-0-					-0-										
03		5549 X	4902	-0-			-647 B		-0-			1004	2	3898	3	N	-0-					-0-										
04		5370 X	4321	-0-			-1049 B		-0-			998	2	3323	3	N	-0-					-0-										
05		5549 X	4274	-0-			-1275 B		-0-			1008	2	3266	3	N	-0-					-0-										
TOMASEK GAS UNIT													WELL #:			11			RRCID -> 249344			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931							
12		1654 N	1654	-0-			-0- B		-0-			453	2	1201	3	N	-0-					-0-										
01		1076 N	1076	-0-			-0- B		-0-			242	2	834	3	N	-0-					-0-										
02		1695 N	1695	-0-			-0- B		-0-			425	2	1270	3	N	-0-					-0-										
03		1643 N	1513	-0-			-130 B		-0-			310	2	1203	3	N	-0-					-0-										
04		1050 N	58	-0-			-992 B		-0-			14	2	44	3	N	-0-					-0-										
05		1891 N	-0-	-0-			-1891 B		-0-							N	-0-					-0-										
BENHAM GAS UNIT													WELL #:			7			RRCID -> 250761			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345							
12		2451 X	2451	-0-			-0- B		-0-			671	2	1780	3	N	-0-					-0-										
01		3399 X	3399	-0-			-0- B		-0-			765	2	2634	3	N	-0-					-0-										
02		2488 X	2488	-0-			-0- B		-0-			624	2	1864	3	N	-0-					-0-										
03		3156 X	3156	-0-			-0- B		-0-			646	2	2510	3	N	-0-					-0-										
*04		2935 X	2935	-0-			-0- B		-0-			678	2	2257	3	N	-0-					-0-										
05		2675 X	2675	-0-			-0- B		-0-			631	2	2044	3	N	-0-					-0-										
TOMASEK GAS UNIT													WELL #:			9			RRCID -> 253305			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926							
12		7223 X	7223	-0-			-0- B		-0-			1978	2	5245	3	N	-0-					-0-										
01		7892 X	7892	-0-			-0- B		-0-			1775	2	6117	3	N	-0-					-0-										
02		5964 X	5267	-0-			-697 B		-0-			1321	2	3946	3	N	-0-					-0-										
03		7223 X	6426	-0-			-797 B		-0-			1316	2	5110	3	N	-0-					-0-										
04		7650 X	4737	-0-			-2913 B		-0-			1094	2	3643	3	N	-0-					-0-										
05		7905 X	4709	-0-			-3196 B		-0-			1110	2	3599	3	N	-0-					-0-										
OZONA CCS LLC													100116																			
ONEAL GAS UNIT													WELL #:			4			RRCID -> 162214			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-			-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-			-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-			-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-			-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-			-0- B		-0-							N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-			-0- 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							
12		4092 X	179	-0-			-3913 B		-0-			9	1	170	3	Y	-0-					-0-										
01		2666 X	-0-	-0-			-2666 B		-0-							Y	-0-					-0-										
02		T. A.	-0-	-0-			-0- B		-0-							Y	-0-					-0-										
03		T. A.	1831	-0-			1831 B		1831			128	1	1703	3	Y	-0-					-0-										
04		T. A.	591	-0-			591 B		2422			46	1	545	3	Y	-0-					-0-										
05		T. A.	1305	-0-			1305 B		3727			124	1	1181	3	Y	-0-					-0-										

PAWNEE (SLICK)				69845 600		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE																		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																										
RTC				WELL #:		2		RRCID -> 299379		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5980 - 6001																

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		AMT		CODE		BALANCE	

12	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	
01	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	
02	4000		NO RPT		-0-		-4000		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	
03	7750		NO RPT		-0-		-7750		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	
04	7500		NO RPT		-0-		-7500		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	
*05	0 W		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		N		NO RPT		-0-						-0-	

PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
TURNER GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID	-> 293017	COMPL.	DATE 05/09/2013	TOTAL	DEPTH 13963	PERF. 8610	- 8630	
12	682 N	259	-0-	-423 B	-0-	71	2	188	3	N	-0-		65	
01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	235	2	811	3	N	-0-		65	
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	221	2	659	3	N	-0-		65	
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	113	2	439	3	N	-0-		65	
04	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	211	2	705	3	N	-0-		65	
05	961 N	838	-0-	-123 B	-0-	197	2	641	3	N	-0-		65	

PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059					
BENHAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 282730	COMPL. DATE 02/23/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8613 - 8647
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411						
URBANCZYK A#1				WELL #: 1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10754	- 10757
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WOOD ENERGY INC.				936795						
KAINER, CHARLES G.				WELL #: 2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
PETTUS				70987 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
BRINKOETER				WELL #: 1	RRCID -> 298264	COMPL. DATE 07/22/2024	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2694	-	2702
12	4402	-0-	-0-	-4402	-0-					-0-
01	4402	-0-	-0-	-4402	-0-					-0-
02	3976	-0-	-0-	-3976	-0-					-0-
03	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					-0-
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
G.A. RAY				WELL #: 2	RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 3839	-	3842
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32746					-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
AMRWR, LLC			102699								
RAY, GEORGE			WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE			WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105																
05	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				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21																

RAY, GEORGE															WELL #: 6					RRCID -> 145643					COMPL. DATE 05/19/1993					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

PETTUS, S.E. (1360)															70996 850					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
IP WELL SERVICE LLC															102116																			
MCKINNEY, J. E.															WELL #: 5					RRCID -> 182045					COMPL. DATE 01/08/2001					TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	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				
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022																						
PHIL POWER (4870)													71211 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC													701613									
SHAY "D"													WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4901 - 4911
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PHIL POWER (5050 FRI0)																						
GULF COAST OPER. & ENG., INC.													71211 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SHAY													337925									
													WELL #:		RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
05	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 #:	1	RRCID ->	288311	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5188 - 5198
12	2914 #	1331	-0-	-1583	-0-	370	1	961	2	N	-0-						-0-					
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-						-0-					
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-						-0-					
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-						-0-					
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-						-0-					
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-						-0-					
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)																						
PROPERTY PRODUCING CO.													71237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HARTT, JAMES													681462									
													WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PLACED0 (4000 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC ROOS														71801 092 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA
WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLACED0 (4700) ALLEGiant RESOURCES, LLC HENDERSON														71801 230 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA
WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLACED0 (5300 SINTON) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL														71801 322 100344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA
WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLACED0 (5720) ALLEGiant RESOURCES, LLC BUHLER														71801 598 013365	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA
WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715																	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLACED0 (5770) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC LAKE PLACED0 SWD														71801 667 100638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA
WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440																	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLACED0 (5880) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACED0 RANCH														71801 713 100638	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA
WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984																	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024																	

PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
R00S			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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACED0, 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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-62					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344										
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACED0, 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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VANDENBERGE & HILL			WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 3992 -	3998				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365													
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF. 4474 -	4478				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4690 -	5010				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLACED0, 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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5183 -	5199				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLACED0, EAST (5500 A) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			71802 456 100344		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 36			RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5448		- 5455					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661		- 5664			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5600 SD.) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON, BEN -A-			71802 570 100344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 4			RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243		- 6245					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5840) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			71802 646 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 37			RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834		- 5838					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/12/2024													
PLACED0, EAST (5960) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH			71802 665 100638		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 7			RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060		- 6130					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACED0, EAST (5960)		//CONT.//		71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ORO RESOURCES, LLC				626507						
BRANDL		WELL #:		1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5998	-	6002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLACED0, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
PLACED0, 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			11
PLACED0, W. (5420)				71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365						
ROOS		WELL #:		33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190	-	5194
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)										//CONT.//		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ALLTEX OPERATING COMPANY										//CONT.//		015056									
ERP, W. E.										WELL #:		4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	05	14B DENY	NO RPT		-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
12	01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-						33
01	02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-						33
02	03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-						33
03	*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-						33
*04	05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-						33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-						46
01	02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-						46
02	03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-						46
03	*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-						46
*04	05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-						46
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592	N	NO RPT	-0-
PORTER			72462 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051					
WILLBERN			WELL #: 1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3860	- 3865
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PORTER, N. (REKLAW)			72464 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860					
TABOR GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 059484	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 7612	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
POWDERHORN (3)			72781 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC			066718					
STATE OF TEXAS 33724			WELL #: 5AU	RRCID -> 151394	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4742	- 4750
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900)				72785 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645							
DEGOLYER				WELL #: 9	RRCID -> 282171	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 3920 - 3930		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738							
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 5R	RRCID -> 094192	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2608 - 2610		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOHMANN				WELL #: 2	RRCID -> 226042	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014 - 3020		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CUTBIRTH				WELL #: 1	RRCID -> 226043	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 227395	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2264 - 2266		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CUTBIRTH				WELL #: 2	RRCID -> 238216	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 - 2758		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403								
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 225663		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH		4003	PERF. 2877 - 2879
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-		-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3480 - 3482
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH		4003	PERF. 2943 - 2945
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOEHL		WELL #:		2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH		4803	PERF. 2822 - 2824
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-

BOEHL		WELL #:		1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH		3015	PERF. 2818 - 2820
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) CXL ENERGY LLC TAYLOR												72795 500 195770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
												WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) JAD OIL, INC. HELWEG, ALVIN												73147 260 429555		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA			
												WELL #: 1		RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2464 - 2474	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PRIDHAM LAKE (1560) CENTRAL GULF PETROLEUM INC BASS, M. F.												73147 450 100403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
												WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 2610 - 2630	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC EKSTRUM												905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
												WELL #: 1		RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209		PERF. 1431 - 1434	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
PRIDHAM LAKE (2450) CXL ENERGY LLC BASS, M. F.												73147 485 195770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
												WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-	
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-	
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-	
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				-0-	
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-	
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				-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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-				-0-	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-				-0-	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-				-0-	
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N	-0-				-0-	
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	2	N	-0-				-0-	
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-				-0-	
TUSA, T. S.										WELL #: 2	RRCID -> 157153	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 1827	-	1832	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-				-0-	
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-				-0-	
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-				-0-	
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-				-0-	
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-				-0-	
*05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	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	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PROVIDENT CITY (FRI0 2610)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-		6 1	66 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-		-0-
02		1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 2980)														
TMR EXPLORATION, INC.														
PYLE, H. B.														
73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025														

PROVIDENT CITY (FRI0 3100)														
KWS OIL & GAS, LLC														
BONORDEN														
73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
479180														
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F.W.														
834097														
WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEUHAUS, F.W.														
WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902														
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3175)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNER, WM.															
WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280															
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	2	N	-0-				-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-				-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	N	-0-				-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2025															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)										73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336											
7Y										WELL #:		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/31/2022											
TMR EXPLORATION, INC.										834097											
NEUHAUS, E. T.										WELL #:		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377	
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-							5
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-							5
02		308 N	197	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-							5
03		403 N	195	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-							5
04		300 N	155	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-							5
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-							5
NEUHAUS-SANDRA										WELL #:		2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-							47
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-							47
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-							47
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-							47
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-							47
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY												73293 275				NON-ASSOCIATED			
PROVIDENT MINERALS G.U.												386310				WELL #: 1			
												RRCID -> 198439				COMPL. DATE 06/17/2003			
												TOTAL DEPTH 14100				PERF. 12768 - 12784			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	258	1	1286	2	N	2			154				
01		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	256	1	1209	2	N	-0-			154				
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1061	2	N	-0-			154				
03		1550 N	1179	-0-	-371	-0-	191	1	986	2	N	2			156				
04		1410 N	1211	-0-	-199	-0-	244	1	964	2	N	3			159				
05		1426 N	806	-0-	-620	-0-	100	1	705	2	N	1			160				
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												73293 280				NON-ASSOCIATED			
NEUHAUS, F. W.												834097				WELL #: 1			
												RRCID -> 003800				COMPL. DATE 09/23/1942			
												TOTAL DEPTH N/A				PERF. 8450 - 8755			
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	871	2	Y	1	4	1	16				
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1			17				
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	Y	3	4	1	16				
03		961 N	850	-0-	-111	-0-	73	1	774	2	Y	3	4	1	15				
04		930 N	648	-0-	-282	-0-	49	1	596	2	Y	3			18				
05		961 N	891	-0-	-70	-0-	71	1	813	2	Y	6	5	1	19				
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 2				RRCID -> 003801			
												COMPL. DATE 12/22/1950				TOTAL DEPTH 8900			
												PERF. 8558 - 8684							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	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							
12		992 N	619	-0-	-373	-0-	49	1	570	2	Y	-0-	3	1	10				
01		806 N	662	-0-	-144	-0-	48	1	614	2	Y	-0-			10				
02		700 N	643	-0-	-57	-0-	47	1	593	2	Y	3	3	1	10				
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	52	1	552	2	Y	3	4	1	9				
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	4			13				
*05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	5	5	1	13				

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						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	255	2	Y	1	4	1			8
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	249	2	Y	1					9
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	205	2	Y	3	4	1			8
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 1	2 9	199	2	Y	2	4	1			6
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18 1	1 9	213	2	Y	-0-					6
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19 1	4 9	220	2	Y	4	5	1			5
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690						
12	9920 X	8525	-0-	-1395	-0-	663 1	113 9	7749	2	Y	103	162	1			36
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	580 1	1 9	7387	2	Y	-0-					36
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-	446 1	1 9	5640	2	Y	131	160	1			7
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	560 1	144 9	5959	2	Y	184	154	1			37
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	561 1	202 9	6734	2	Y	80					117
05	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	540 1	88 9	6158	2	Y	126	157	1			86
						139 9										
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694						
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	62 1	1 9	727	2	Y	1	4	1			19
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1088	2	Y	1					20
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1126	2	Y	1	3	1			18
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85 1	2 9	907	2	Y	2	4	1			16
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	94 1	4 9	1124	2	Y	4					20
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95 1	4 9	1079	2	Y	4	5	1			19
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 784

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HEC BABER				WELL #:	1	RRCID ->	296014	COMPL. DATE	06/19/2023	TOTAL	DEPTH	14312	PERF.	8984	-	9080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
TMR EXPLORATION, INC.				834097														
BENNER, WM.				WELL #:	1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8864	-	8992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05	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		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-							-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-							-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-							-0-
03	93 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-							-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-							-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-							-0-
ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	8910	-	8990		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							15
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	1			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																		
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		
12	8494 #	7829	-0-	-665	-0-	328	1	7471	2	Y	27	88	1					74
01	8959 #	8421	-0-	-538	-0-	338	1	8022	2	Y	55							129
02	9240	8302	-0-	-938	-0-	323	1	7915	2	Y	58	86	1					101
03	8153	3545	-0-	-4608	-0-	228	1	3269	2	Y	44							145
04	7890	6882	-0-	-1008	-0-	312	1	6545	2	Y	23	108	1					60
05	8153	732	-0-	-7421	-0-	46	1	660	2	Y	24							84

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS-SANDRA										73293 440 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9515 - 9576			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			50	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	239 2	N	-0-	N	-0-			50	
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	154 2	N	-0-	N	-0-			50	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	49 2	N	-0-	N	-0-			50	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	48 2	N	-0-	N	-0-			50	
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) HILCORP ENERGY COMPANY BABER										73293 498 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 135076		COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL DEPTH 14959		PERF. 9939 - 10106			
12		5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	-0-			596 1	5015 2	N	-0-					78	
01		5208 #	4690	-0-	-518	-0-	-0-			513 1	4177 2	N	-0-					78	
02		4704 #	4438	-0-	-266	-0-	-0-			508 1	3930 2	N	-0-					78	
03		5611 #	4413	-0-	-1198	-0-	-0-			429 1	3984 2	N	-0-					78	
04		5430 #	4438	-0-	-992	-0-	-0-			471 1	3967 2	N	-0-					78	
05		5611 #	519	-0-	-5092	-0-	-0-			519 1		N	-0-					78	
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. HANCOCK "H"										73293 511 161671		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218		PERF. 10884 - 10896			
12		775 N	264	-0-	-511	-0-	-0-			45 1 13 9	206 2	N	12					127	
01		403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-			53 1	291 2	N	-0-					127	
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	492 2	N	-0-					127	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	335 2	N	-0-					127	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	326 2	N	-0-					127	
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1 73 9	883 2	N	66	179 1				14	
HILCORP ENERGY COMPANY L. KASKIE GAS UNIT										386310		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047		PERF. 10763 - 10796	
WELL #: 2																			
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-			157 1	1322 2	N	-0-					13	
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-			166 1	1354 2	N	-0-					13	
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-			142 1	1099 2	N	-0-					13	
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	1292 2	N	-0-					13	
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1	1239 2	N	-0-					13	
05		1333 N	149	-0-	-1184	-0-	-0-			149 1		N	-0-					13	
RFE OPERATING, LLC REXER-TUSA UNIT										704776		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10944 - 10962	
WELL #: 2																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-				-0-	
01		713 N	205	-0-	-508	-0-	9	1	196	2	N	-0-				-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-				-0-	
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744	2	N	-0-				-0-	
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	N	-0-				-0-	
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	24	1	974	2	N	-0-				-0-	
GOLDEN ROD GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 297270	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.11608	- 11675	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-	
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-	
04		420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-				-0-	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)										73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC										100396							
HANCOCK GU 1										WELL #: 1R	RRCID -> 232304	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12006	- 12030	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-				133	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-				133	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-				133	
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-				133	
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-				133	
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-				133	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
HARTT G.U. 1										WELL #: 1	RRCID -> 192163	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11710	- 12133	
12		5208 X	4244	-0-	-964	-0-	4244	2			N	-0-				108	
01		5208 X	4394	-0-	-814	-0-	4377	2	17	9	N	15				123	
02		4312 X	3955	-0-	-357	-0-	3920	2	35	9	N	32				155	
03		4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4443	2	35	9	N	32				187	
04		4500 X	4118	-0-	-382	-0-	4085	2	33	9	N	30				217	
*05		4402 X	4276	-0-	-126	-0-	4275	2	1	9	N	1	170	1	1	6	47
PROVIDENT CITY G.U.										WELL #: 15	RRCID -> 256520	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH 12925	PERF.11802	- 12115	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				-0-	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
NEUHAUS, E.T.										WELL #: 2	RRCID -> 286523	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11927	- 12228	
12		7812 X	7436	-0-	-376	-0-	465	1	6938	2	N	30				77	
							33	9									
01		7688 X	5854	-0-	-1834	-0-	425	1	5393	2	N	33				110	
							36	9									
02		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33				143	
							36	9									
03		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15				158	
							17	9									
04		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	405	1	7243	2	N	35				193	
							39	9									
05		7905 X	460	-0-	-7445	-0-	450	1	10	9	N	9				202	

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83 1	1884 2	Y	46		92 1		89	
						51 9								
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72 1	1703 2	Y	45				134	
						50 9								
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65 1	1582 2	Y	29		93 1		70	
						32 9								
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	110 1	1575 2	Y	25				95	
						28 9								
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	89 1	1870 2	Y	21		69 1		47	
						23 9								
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	66 1	956 2	Y	12				59	
						13 9								
RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

HANCOCK ESTATE "B"				WELL #:		2	RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL	DEPTH 15697	PERF.12752 - 12762								
12		1612	N	983	-0-	-629	B	-0-	176	1	807	2	N	-0-						123	
01		1302	N	1143	-0-	-159	B	-0-	176	1	967	2	N	-0-						123	
02		1344	N	975	-0-	-369	B	-0-	148	1	827	2	N	-0-						123	
03		992	N	895	-0-	-97	B	-0-	150	1	745	2	N	-0-						123	
04		1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1155	2	N	-0-						123	
05		1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1785	2	N	-0-						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								
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

PROVIDENT MINERALS GU				WELL #:		2	RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL	DEPTH 13647	PERF.13140 - 13190								
12		1271	N	1240	-0-	-31		-0-	207	1	1033	2	N	-0-						46	
01		1302	N	1194	-0-	-108		-0-	209	1	985	2	N	-0-						46	
02		1023	N	1023	-0-	-0-		-0-	185	1	836	2	N	-0-						48	
									2	9											
03		1240	N	1051	-0-	-189		-0-	169	1	870	2	N	11						59	
									12	9											
04		1170	N	1022	-0-	-148		-0-	206	1	813	2	N	3						62	
									3	9											
05		1147	N	882	-0-	-265		-0-	110	1	771	2	N	1						63	
									1	9											

MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL	DEPTH 15850	PERF.12935 - 13060								
12		141	N	141	-0-	-0-		-0-	15	1	126	2	N	-0-						3	
01		309	N	309	-0-	-0-		-0-	34	1	275	2	N	-0-						3	
02		398	N	398	-0-	-0-		-0-	46	1	352	2	N	-0-						3	
03		501	N	501	-0-	-0-		-0-	49	1	452	2	N	-0-						3	
04		404	N	404	-0-	-0-		-0-	43	1	361	2	N	-0-						3	
05		279	N	40	-0-	-239		-0-	40	1			N	-0-						3	

E.P.C. GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 290260		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL	DEPTH 15700	PERF.12712 - 12836								
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		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-			11
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	-0-			11
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			11
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			11
L. KASKIE GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 190667	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023															
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)												73293 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC												100396			
HANCOCK, ET AL G.U.												WELL #: 1	RRCID -> 156186	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK GU #1												WELL #: 7	RRCID -> 221079	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1350	1	7554	2	N	-0-			5
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1357	1	8060	3	N	-0-			5
02	7868	X	7467	-0-	-401	-0-	1357	1	6110	3	N	-0-			5
03	8711	X	8451	-0-	-260	-0-	1357	1	7094	3	N	-0-			5
*04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1357	1	7697	3	N	-0-			5
*05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1357	1	10521	3	N	-0-			5
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)												73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC												100396			
HANCOCK, EVA RUTH												WELL #: 1	RRCID -> 186323	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	2	N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)												73293 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC												100396			
HANCOCK, JOHN W. SR.												WELL #: 1	RRCID -> 182556	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	2	N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-			-0-
03		465 N	403	-0-	-62	-0-	65	1	338	3	N	-0-			-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	N	-0-			-0-
*05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA)												73293 560	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC												153471			
HOBBS, B. J.												WELL #: 6	RRCID -> 250628	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PROVIDENT CITY (YEGUA L)												73293 584	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
TRAYLOR, A.V.												WELL #: 9	RRCID -> 139511	COMPL. DATE 07/08/1991	TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	Y	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)												73293 586	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 3	RRCID -> 137493	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)												73293 589	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 4	RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	43	1	502	2	N	98			153	
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	108	9	617	2	N	155	170	1	138	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	178	178	1	138	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	171	9	548	2	N	154	175	1	117	
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	42	1	527	2	N	143	159	1	101	
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	196	9	478	2	N	145	171	1	75	
						51	1								
						169	9								
						44	1								
						157	9								
						42	1								
						160	9								

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083															
12	6293 X	6073	-0-	-220 B	-0-	478	1	5593	2	N	2			14	
01	6293 X	6192	-0-	-101 B	-0-	2	9	5728	2	N	13			27	
02	5684 X	5458	-0-	-226 B	-0-	450	1	5057	2	N	1			28	
03	6293 X	5495	-0-	-798 B	-0-	14	9	5022	2	N	1			29	
04	6070 X	6070	-0-	-0- B	-0-	400	1	5601	2	N	3			32	
05	6200 X	5997	-0-	-203 B	-0-	1	9	5505	2	N	8			40	
						472	1								
						466	1								
						3	9								
						483	1								
						9	9								

NEUHAUS, F.W..															
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177															
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
WALTERS, DOROTHY															
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594															
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	2	N	-0-			17	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			17	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														CNTY: LAVACA	
PROPERTY PRODUCING CO.															
HARTT, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)			73293 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 15		RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5671 - 5675		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOAIC OIL LLC			589978										
ALLEN			WELL #: 1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2478 - 2490		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALLEN			WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2464 - 2468		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592			N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (4000, EAST)			//CONT.//		73293 913	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VIPER S.W.D., LLC					886209										
ALLEN			WELL #:		3	RRCID -> 292392		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3760 - 3765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (5800)					73293 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-T	RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)					73296 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
E.P.C. G U 1A			WELL #:		1	RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662		PERF. 15434 - 15449			
12	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-				16
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-				16
02	5712 X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-				16
03	6448 X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-				16
04	6390 X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-				16
05	6758 X	626	-0-	-6132	-0-	626	1			N	-0-				16
E.P.C. GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF. 15060 - 17375			
12	6665 X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-				16
01	7006 X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-				16
02	6328 X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-				16
03	7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-				16
04	6480 X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-				16
05	7006 X	648	-0-	-6358	-0-	648	1			N	-0-				16
DICKSON, R. FOUNDATION			WELL #:		2	RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220		PERF. 13124 - 13130			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:		16	RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963		PERF. 11824 - 11854			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-				20
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-				20
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-				20
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-				20
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	6	1	137	2	N	-0-				20
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-				20

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1											RRCID ->	236103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10930 - 10935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																		
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6											RRCID ->	282712	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	2940 - 2943
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		3	1	44	2	N	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-		1	1	15	2	N	-0-						-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		6	1	140	2	N	-0-						-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		7	1	80	2	N	-0-						-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6											RRCID ->	247726	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3452 - 3454
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
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
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAMIRENA (Y- 5)			//CONT.//			74422 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
MAROCO			//CONT.//			526610															
ALLEN, B.			WELL #:			1	RRCID -> 136947			COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5450 - 5456						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	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				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
RAMIRENA, 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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30		
05	14B	DENY	-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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	41					81		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	142	176	1			47		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	43					90		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	43					133		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	4					137		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137		

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) CIMARRON ENGINEERING, LLC MCCASLIN, CHARLES L.										74429 099 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 18-D										RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20	

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.										74429 297 153471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 21										RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.										74429 726 153471		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 31 D										RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) CIMARRON ENGINEERING, LLC REYNOLDS, MARY A.										74429 800 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 25										RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) CIMARRON ENGINEERING, LLC MCCASLIN, C. L.										74429 810 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 24-F										RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		833587							
BOOTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	74
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587																
RUBOTTOM			WELL #: 1			RRCID -> 265661			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	

TULSITA RAY			WELL #: 94			RRCID -> 275680			COMPL. DATE 03/22/2014			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
*04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WELDERXP LTD.			907320																
CBCB&G UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 121518			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180							
12	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REA-GOL (13800 SD)			75028 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATEY-POWELL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211683	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 14400	PERF.13895 - 13950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
YORK			WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
REFUGIO-FOX (3300)					75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314							
MIGUELITA SCANIO			WELL #:		17	RRCID -> 284790	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3448 - 3462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
G. & M. ENERGY COMPANY					292290							
ROBERT HEARD GAS UNIT			WELL #:		2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350 - 3355
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314							
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (6220)				75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6248 - 6257			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)				75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 6340 - 6350			
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)				75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REFUGIO-FOX (6600)				75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REFUGIO-FOX (6600)				//CONT.//	75612 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	218314												
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6604	-	6607	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (6750)					75612 960	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314												
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6744	-	6748	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
REFUGIO HYNES (6400)													75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC													218314									
MIGUELITA SCANIO													WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
MIGUELITA SCANIO													WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396	
12	310 N	87	-0-	-0-	-223	-0-		87	2				Y		-0-						-0-	
01	124 N	31	-0-	-0-	-93	-0-		31	2				Y		-0-						-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2				Y		-0-						-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2				Y		-0-						-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2				Y		-0-						-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	2				Y		-0-						-0-	
REFUGIO NEW (1900)													75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.													893997									
LAMBERT, J. A.													WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	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-	
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	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-	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	

REFUGIO NEW (6800)														
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														
ROOKE														
WELL #: 7					RRCID -> 291543					COMPL. DATE 09/08/2021				
TOTAL DEPTH 7000					PERF. 6806 - 6809					CNTY: REFUGIO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD														
BAYOU COMPANY, THE														
RYALS, JOHN ESTATE -A-														
WELL #: P 1					RRCID -> 106040					COMPL. DATE 09/17/1986				
TOTAL DEPTH 6566					PERF. 4373 - 4400					CNTY: REFUGIO				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.														
O'BRIEN, J.J.														
WELL #: A 1					RRCID -> 135473					COMPL. DATE 09/11/1949				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5826 - 5830									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
REFUGIO OLD (1750)														
JETGAS COMPANY														
REA, W. L.														
WELL #: 1					RRCID -> 030933					COMPL. DATE 07/18/1963				
TOTAL DEPTH 2105					PERF. 1702 - 1706					CNTY: REFUGIO				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (2400)														
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
WELL #: 8					RRCID -> 063138					COMPL. DATE 07/05/1974				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 2490 - 2495					CNTY: REFUGIO				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WYRICK & HUGHES			945880																	
RYALS, SHELLY			WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470									
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468																	
O'BRIEN, J J			WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961									
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	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.			570411																	
TREVINO			WELL #: 10		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED			10/18/2022																	
REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO											
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468																	
RYALS ESTATE -P-			WELL #: 10		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					32	
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					32	
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					32	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					32	
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	
PLUGGED AND ABANDONED			02/06/2023																	

REFUGIO OLD (6200)										75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314											
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		465 N	135	-0-		-330 B	-0-		135	2			Y	-0-					-0-		
01		186 N	48	-0-		-138 B	-0-		48	2			Y	-0-					-0-		
02		112 N	92	-0-		-20 B	-0-		92	2			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03		166 N	166	-0-		-0- B	-0-		166	2			Y	-0-					-0-		
04		452 N	452	-0-		-0- B	-0-		452	2			Y	-0-					-0-		
05		358 N	358	-0-		-0- B	-0-		358	2			Y	-0-					-0-		
REFUGIO OLD (6300)										75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314											
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557			
12		434 N	131	-0-		-303	-0-		131	2			N	-0-					-0-		
01		186 N	47	-0-		-139	-0-		47	2			N	-0-					-0-		
02		112 N	89	-0-		-23	-0-		89	2			N	-0-					-0-		
03		161 N	161	-0-		-0-	-0-		161	2			N	-0-					-0-		
04		438 N	438	-0-		-0-	-0-		438	2			N	-0-					-0-		
05		347 N	347	-0-		-0-	-0-		347	2			N	-0-					-0-		
REFUGIO OLD (6550 FRI0)										75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314											
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
REIFFERT (YEGUA 5600)										75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC										100412											
REIFFERT "D"										WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578			
12		2633 N	2633	-0-		-0-	-0-		28	1	2605	2	N	-0-					13		
01		1236 N	1236	-0-		-0-	-0-		12	1	1215	2	N	8					21		
									9	9											
02		2411 N	2411	-0-		-0-	-0-		22	1	2382	2	N	6					27		
									7	9											
03		2599 N	2599	-0-		-0-	-0-		26	1	2573	2	N	-0-					27		
04		2701 N	2701	-0-		-0-	-0-		27	1	2674	2	N	-0-					27		
05		2077 N	NO RPT	-0-		-2077	-0-						N	NO RPT					27		
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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-		

RENGER (WILCOX 12600)													75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													301273		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525	
KLM													WELL #: 1									
M	ALLOW 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								
12	1922 N	2095	-0-	173 B	-5492	477	1	1444	2	N	116	196	1	60								
01	2108 N	2071	-0-	-37 B	-5492	46	4	128	9					167								
02	1764 N	2508	-0-	744 B	-4748	443	1	1402	2	N	107											
03	2108 N	2020	-0-	-88 B	-4748	108	4	118	9													
04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-4748	383	1	1385	2	N	105	167	1	105								
05	2666 N	2026	-0-	-640 B	-4748	624	4	116	9													
						464	1	1357	2	N	141	188	1	58								
						44	4	155	9													
						452	1	1253	2	N	112			170								
						41	4	123	9													
						476	1	1389	2	N	111	197	1	84								
						39	4	122	9													
MERIT ENERGY COMPANY													561136		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354	
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #: 2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
05	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
05	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	
12	248 N	374	-0-	126 B	-1441669	1	1	373	2	Y	-0-	169	1	134								
01	248 N	460	-0-	212 B	-1441457	3	1	457	2	Y	-0-			134								
02	224 N	322	-0-	98 B	-1441359	2	1	320	2	Y	-0-			134								
03	248 N	106	-0-	-142 B	-1441359	106	2			Y	-0-			134								
04	240 N	139	-0-	-101 B	-1441359	3	1	136	2	Y	-0-			134								
05	248 N	169	-0-	-79 B	-1441359	6	1	163	2	Y	-0-			134								

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	335 N 716 N	335 716	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	1 1 4 1	334 699	2 2	N N	-0- 12				85 97
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	13 9 3 1	488	2	N	3				100
03 04	449 N 450 N	449 378	-0- -0-	-0- B -72 B	-0- -0-	3 9 437 2	12 361	9 2	N N	11 7				111 118
05	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	8 9 10 1	287	2	N	-0-				118
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050						
12 01	217 N 160 N	179 160	-0- -0-	-38 B -0- B	-0- -0-	179 2 1 1	159	2	N N	-0- -0-				103 103
02	280 N	151	-0-	-129 B	-0-	1 1	150	2	N	-0-				103
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2			N	-0-				103
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	3 1	127	2	N	-0-				103
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	10 1	282	2	N	-0-				103
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534						
*06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	7 1	519	2	Y	-0-				128
*07	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2			Y	-0-				128
*08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2			Y	-0-				128
*09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	3 1	493	2	Y	-0-				128
*10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	7 1	518	2	Y	-0-				128
*11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	4 1	495	2	Y	-0-				128
*12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	1 1	457	2	Y	-0-				128
*01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	3 1	477	2	Y	-0-				128
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	3 1	479	2	Y	-0-				128
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2			Y	-0-				128
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12 1	490	2	Y	-0-				128
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	18 1	507	2	Y	-0-				128
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022						
12 01	0 N 0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-				Y Y	-0- -0-				-0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184						
12 01	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-				N N	NO RPT NO RPT				-0- -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466						
12 01	465 N 527 N	446 432	-0- -0-	-19 B -95 B	-0- -0-	1 1 3 1	445	2	Y Y	-0- -0-				-0- -0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	2 1	455	2	Y	-0-				-0-
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			Y	-0-				-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	11 1	443	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	17 1	467	2	Y	-0-				-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

12	1953	N	196	-0-	-1757	-0-	2	1	164	2	N	27	190	1					55
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	9	761	2	N	3							58
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	3	9	711	2	N	2							60
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2622	2	N	5							65
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2	9	2430	2	N	-0-							65
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	34	1	1916	2	N	4							69
							6	9											
							32	1											
							11	1											
							4	9											

RIVERDALE (REKLAW SEG B) 77017 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 296543 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484

12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						64
*05	0	N	-0-	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095										CNTY: REFUGIO						
ROCHE			WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7510 - 7516								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE			WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7373 - 7379								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	-0-						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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCK RIDGE (800)			77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755																
HALL, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 830 - 838								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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 #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 - 9856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			37
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/01/2006									
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
BALLARD, CLAUDE			WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801			
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6310	2	121	9	N	110	135	1	38
01	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7121	2	99	9	N	90			128
02	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	223	1	6089	2	N	93	130	1	91
						102	9							
03	7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	7771	2	108	9	N	98	101	1	88
04	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	330	1	6083	2	N	93	146	1	35
						102	9							
05	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6861	2	78	9	N	71			106
STRADER UNIT			WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823			
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6399	2	32	9	N	29	44	1	30
01	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47	9	N	43			73
02	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086	2	N	40	53	1	60
						44	9							
03	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5667	2	50	9	N	45	79	1	26
04	3990 X	2808	-0-	-1182 B	-0-	144	1	2664	2	N	-0-			26
05	4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	4147	2	58	9	N	53			79
TURNBOW			WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			45
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			45
VISION OIL AND GAS LLC			886198											
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9980 - 10032			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57
WELDERXP LTD.			907320											
BALLARD			WELL #:		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9755 - 9784			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
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-

RUDMAN, W. (LULING 6790) SERCO OPERATING LLC MCFALL-KERBY					78841 450 102226	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
					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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						N	NO RPT			-0-
RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"					78902 300 681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
					WELL #: 1	RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA					78902 475 953828	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
					WELL #: 1ST	RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-					78902 480 681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
					WELL #: 1 U	RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF. 10306 - 10312			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			66
RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-					78902 600 681057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
					WELL #: 1 L	RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				79140 500 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.10175 - 10324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-	11 1		18
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	2	1	408	2	N	-0-			18
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-			18
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			18
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	N	-0-			18
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	17	1	476	2	N	-0-			18
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12362 - 14184	
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	1	1	403	2	N	13			161
01	558 N	325	-0-	-233	-0-	14	9							162
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	2	1	355	2	N	10			172
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	11	9							185
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13	173 1		30
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	18			
						20	9							
						14	1	387	2	N	16			46
						18	9							
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH	15886	PERF. N/A	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			25
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-			25
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-			25
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			25
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	Y	-0-			25
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			25
SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A				79595 250 884527	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
				WELL #:	1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.10344 - 10355	
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3471	3	32	9	N	29	29 8		43
01	3286 X	2331	-0-	-955	-0-	2314	3	17	9	N	15	15 8		43
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	2948	3	53	9	N	48	48 8		43
03	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	3490	3	34	9	N	31	31 8		43
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3282	3	23	9	N	21	21 8		43
05	3503 X	2592	-0-	-911	-0-	2559	3	33	9	N	30	30 8		43
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10158 - 10201	
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	8004	3	41	9	N	37	37 8		137
01	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	7065	3	74	9	N	67	22 8		182
02	7644 X	6647	-0-	-997	-0-	6579	3	68	9	N	62	55 8		189
03	8463 X	7573	-0-	-890	-0-	7537	3	36	9	N	33	33 8		189
04	8190 X	7087	-0-	-1103	-0-	7013	3	74	9	N	67	195 1	21 8	40
05	8060 X	5842	-0-	-2218	-0-	5770	3	72	9	N	65	32 8		73
PATTON				WELL #:	2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10267 - 10310	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527						
SCHEDEL A				WELL #: 2	RRCID -> 255165	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 12398	-	12402
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PATTON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 258747	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF. 11492	-	11538
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1259 3	1 9	N	104
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100 3		N	104
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1212 3	2 9	N	104
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1197 3	1 9	N	104
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 3	1 9	N	104
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1194 3	1 9	N	104
SALEM (860)				79782 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221						
MCCAN, C. K. JR. ET AL				WELL #: 30	RRCID -> 213953	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 984	-	990
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SALEM (1100)				79782 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
MCCAN, C. K. JR. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 135419	COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1156	-	1166
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	-0-
SALEM (1300)				79782 086	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"				WELL #: 9	RRCID -> 149759	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1302	-	1312
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221						
MCCAN, JR. ET AL				WELL #: 26	RRCID -> 133732	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 1394	-	1399
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 1		N	-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 1		N	-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 1		N	-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 1		N	-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 1		N	-0-
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	284 1		N	-0-

SALEM (1420)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT														
WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
SALEM (1500)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (1600)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635														
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (1800)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
MCCAN, C. K. JR. ET AL														
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
SALEM (1900)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
MUSSELMAN														
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3180)				79782 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737												
KONRAD				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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3525)				79782 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC				195770												
MCCAN, C. K. JR. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 173784	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3529	-	3539						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3700)				79782 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 108138	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 2790	-	2824						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				WELL #: 37	RRCID -> 155138	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3940	-	3946						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, S.E. (2930)				79784 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
MUSSELMAN GU				WELL #:	1	RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996				
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-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 #:	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7428
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT		10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT		10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT		10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT		10
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
PLUGGED AND ABANDONED					02/14/2022					

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	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 #:	RRCID -> 112255	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7507 - 7512
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
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
PLUGGED AND ABANDONED					01/28/2022					

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) 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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8	
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	40			40	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC PICKETT GAS UNIT														
		80280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
		525388												
WELL #:		1		RRCID -> 259567		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 13799		PERF.16199 - 17912				
12	868 N	696	-0-	-172	-0-	671	3	25 9	N	23	179 1		214	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	36			250	
02	2800 N	3004	-0-	204	-0-	2986	3	18 9	N	16			266	
03	3100 N	4467	-0-	1367	-0-	4448	3	19 9	N	17			283	
04	2937 N	1366	-0-	-1571	-0-	1323	3	43 9	N	39			322	
*05	1679	1289	-0-	-390	-0-	1244	3	45 9	N	41			363	

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				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			4	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171 2	N	-0-			4	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			4	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39 2	N	-0-			4	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	493 2	N	-0-			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	

SANGER HEIRS 392														
WELL #:		1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10270 - 10344				
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			135	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210 2	N	-0-			135	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219 2	N	-0-			135	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	

SANGER HEIRS 391														
WELL #:		4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10341 - 10473				
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207 2	N	-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	121	1	419 2	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2														
RRCID -> 175634														
COMPL. DATE 09/21/1999														
TOTAL DEPTH 10560														
PERF. 10282 - 10330														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	2	N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	114	1	393	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C														
RRCID -> 160369														
COMPL. DATE 05/06/1996														
TOTAL DEPTH 5390														
PERF. 2860 - 2870														
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	909	1	2609	2	N	-0-		54
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-		54
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-		54
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-		54
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-		54
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-		54
WOOD														
WELL #: 81														
RRCID -> 298587														
COMPL. DATE 01/28/2025														
TOTAL DEPTH 5272														
PERF. 3300 - 3420														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2														
RRCID -> 200172														
COMPL. DATE 09/05/2003														
TOTAL DEPTH 5380														
PERF. 2860 - 2863														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SARCO CREEK (4100)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD														
WELL #: 81														
RRCID -> 182275														
COMPL. DATE 12/11/2000														
TOTAL DEPTH 5272														
PERF. 4068 - 4090														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025														
SARCO CREEK (4500)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T														
RRCID -> 163054														
COMPL. DATE 05/06/1996														
TOTAL DEPTH 5390														
PERF. 4555 - 4560														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500)			//CONT.//		81077 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
BUNDICK			WELL #:		2	RRCID -> 197477		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4434 - 4437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SARCO CREEK (4800)					81077 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621										
WOOD "H"			WELL #:		87	RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4802 - 4824			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023															
WOOD			WELL #:			RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4780 - 4790			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)					81083 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY					891175													
KOONTZ "B"			WELL #:		3	RRCID -> 114889			COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
05	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 #:			RRCID -> 264269			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022																		

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 3806	-	3816				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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				
12	104030 X	104030	-0-	-0- B	-0-	98550	2	5480	9	Y	4982	4903	1					410	
01	103993 X	103993	-0-	-0- B	-0-	98283	2	5710	9	Y	5191	5347	1					254	
02	94276 X	92871	-0-	-1405 B	-0-	87753	2	5118	9	Y	4653	4532	1					375	
03	104377 X	101448	-0-	-2929 B	-0-	96176	2	5272	9	Y	4793	4822	1					346	
04	100680 X	96044	-0-	-4636 B	-0-	91128	2	4916	9	Y	4469	4559	1					256	
05	104036 X	95933	-0-	-8103 B	-0-	91478	2	4455	9	Y	4050	3920	1					386	
MCCABE ETAL GU				WELL #:	2	RRCID ->	290827	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10424	-	10966				
12	51431 X	51431	-0-	-0- B	-0-	48295	2	3136	9	Y	2851	2806	1					266	
01	50367 X	50367	-0-	-0- B	-0-	47130	2	3237	9	Y	2943	3031	1					178	
02	44828 X	44510	-0-	-318 B	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1					244	
03	49631 X	48421	-0-	-1210 B	-0-	45579	2	2842	9	Y	2584	2600	1					228	
04	49762 X	49762	-0-	-0- B	-0-	46929	2	2833	9	Y	2575	2627	1					176	
05	49631 X	40129	-0-	-9502 B	-0-	37962	2	2167	9	Y	1970	1907	1					239	
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID ->	291707	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10436	-	10476				
12	43587 X	43587	-0-	-0- B	-0-	40133	2	3454	9	Y	3140	2983	1					491	
01	41659 X	41659	-0-	-0- B	-0-	38573	2	3086	9	Y	2805	2785	1					511	
02	39707 X	39707	-0-	-0- B	-0-	37380	2	2327	9	Y	2115	2177	1					449	
03	43586 X	36913	-0-	-6673 B	-0-	34341	2	2572	9	Y	2338	2246	1					541	
04	42180 X	37334	-0-	-4846 B	-0-	35029	2	2305	9	Y	2095	2215	1					421	
05	43958 X	15238	-0-	-28720 B	-0-	14350	2	888	9	Y	807	926	1					302	
COOK-KAISER GU				WELL #:	1	RRCID ->	292830	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10298	-	10328				
12	68015 X	68015	-0-	-0- B	-0-	64175	2	3840	9	Y	3491	3356	1					795	
01	65908 X	65908	-0-	-0- B	-0-	61411	2	4497	9	Y	4088	3865	1					1018	
02	82187 X	82187	-0-	-0- B	-0-	77896	2	4291	9	Y	3901	4225	1					694	
03	74317 X	74317	-0-	-0- B	-0-	69898	2	4419	9	Y	4017	4048	1					663	
04	69740 X	69740	-0-	-0- B	-0-	65246	2	4494	9	Y	4085	3691	1					1057	
05	66658 X	66658	-0-	-0- B	-0-	62971	2	3687	9	Y	3352	3840	1					569	
MCCABE ETAL GU				WELL #:	3	RRCID ->	293026	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10508	-	10538				
12	19784 X	19784	-0-	-0- B	-0-	19227	2	557	9	Y	506	498	1					416	
01	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21412	2	372	9	Y	338	348	1					406	
02	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	19160	2	471	9	Y	428	417	1					417	
03	29629 X	29629	-0-	-0- B	-0-	28818	2	811	9	Y	737	741	1					413	
04	26559 X	26559	-0-	-0- B	-0-	26001	2	558	9	Y	507	517	1					403	
05	18910 X	7805	-0-	-11105 B	-0-	7607	2	198	9	Y	180	174	1					409	

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT		
HURD ENTERPRISES, LTD.																
BOEDEKER ETAL GU																
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	92310 X	92310	-0-	-0- B	-0-	85502	2	6808	9	Y	6189	6334	1	167		
01	92287 X	90070	-0-	-2217 B	-0-	82572	2	7498	9	Y	6816	6498	1	485		
02	83356 X	80991	-0-	-2365 B	-0-	74461	2	6530	9	Y	5936	5888	1	533		
03	92287 X	90062	-0-	-2225 B	-0-	83625	2	6437	9	Y	5852	6096	1	289		
04	89310 X	84721	-0-	-4589 B	-0-	78508	2	6213	9	Y	5648	5714	1	223		
05	92287 X	88343	-0-	-3944 B	-0-	82077	2	6266	9	Y	5696	5565	1	354		
LINDER ETAL GU																
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650																
12	32868 X	32868	-0-	-0- B	-0-	31069	2	1799	9	Y	1635	1531	1	341		
01	31930 X	31930	-0-	-0- B	-0-	30318	2	1612	9	Y	1465	1318	1	488		
02	31121 X	31121	-0-	-0- B	-0-	29700	2	1421	9	Y	1292	1496	1	284		
03	36197 X	36197	-0-	-0- B	-0-	34326	2	1871	9	Y	1701	1516	1	469		
04	38285 X	38285	-0-	-0- B	-0-	36466	2	1819	9	Y	1654	1709	1	414		
05	28830 X	16347	-0-	-12483 B	-0-	15575	2	772	9	Y	702	725	1	391		
MCCABE ETAL GU																
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482																
12	48616 X	48616	-0-	-0- B	-0-	45082	2	3534	9	Y	3213	3248	1	539		
01	44654 X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026	2	3628	9	Y	3298	3151	1	686		
02	40236 X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249	2	2987	9	Y	2715	2845	1	556		
03	45179 X	45179	-0-	-0- B	-0-	42184	2	2995	9	Y	2723	2880	1	399		
04	42125 X	42125	-0-	-0- B	-0-	38997	2	3128	9	Y	2844	2740	1	503		
05	41850 X	15843	-0-	-26007 B	-0-	14667	2	1176	9	Y	1069	1096	1	476		
BOEDEKER ETAL GU																
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380																
12	64755 X	64755	-0-	-0- B	-0-	58089	2	6666	9	Y	6060	5869	1	576		
01	63132 X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029	2	6103	9	Y	5548	5680	1	444		
02	56384 X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236	2	5148	9	Y	4680	4590	1	534		
03	63289 X	63289	-0-	-0- B	-0-	57717	2	5572	9	Y	5065	4966	1	633		
04	62172 X	62172	-0-	-0- B	-0-	56445	2	5727	9	Y	5206	5181	1	658		
05	61305 X	61305	-0-	-0- B	-0-	56089	2	5216	9	Y	4742	4919	1	481		
MCCABE ETAL GU																
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600																
12	47841 X	47841	-0-	-0- B	-0-	40151	2	7690	9	Y	6991	6880	1	313		
01	49318 X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817	2	7501	9	Y	6819	7024	1	108		
02	43512 X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174	2	6338	9	Y	5762	5613	1	257		
03	48408 X	48408	-0-	-0- B	-0-	42050	2	6358	9	Y	5780	5815	1	222		
04	47515 X	47515	-0-	-0- B	-0-	41146	2	6369	9	Y	5790	5907	1	105		
05	47749 X	47749	-0-	-0- B	-0-	41352	2	6397	9	Y	5815	5629	1	291		
MCCABE ETAL GU																
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522																
12	75333 X	75333	-0-	-0- B	-0-	71229	2	4104	9	Y	3731	3547	1	569		
01	77919 X	77919	-0-	-0- B	-0-	74263	2	3656	9	Y	3324	3399	1	494		
02	64626 X	64626	-0-	-0- B	-0-	61188	2	3438	9	Y	3125	3082	1	537		
03	65439 X	65439	-0-	-0- B	-0-	62029	2	3410	9	Y	3100	3108	1	529		
04	67430 X	67430	-0-	-0- B	-0-	64294	2	3136	9	Y	2851	2921	1	459		
05	65100 X	27793	-0-	-37307 B	-0-	26451	2	1342	9	Y	1220	1150	1	529		
COOK-KAISER GU																
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396																
12	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	29582	2	2600	9	Y	2364	2342	1	339		
01	32582 X	32582	-0-	-0- B	-0-	30379	2	2203	9	Y	2003	1956	1	386		
02	26040 X	15050	-0-	-10990 B	-0-	12901	2	2149	9	Y	1954	2100	1	240		
03	36906 X	36906	-0-	-0- B	-0-	34510	2	2396	9	Y	2178	2012	1	406		
04	34608 X	34608	-0-	-0- B	-0-	32669	2	1939	9	Y	1763	1868	1	301		
05	32645 X	32645	-0-	-0- B	-0-	30557	2	2088	9	Y	1898	1917	1	282		

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	69778	X	69778	-0-	-0-	B	-0-	62745	2	7033	9	Y	6394	571
01	66353	X	66353	-0-	-0-	B	-0-	60281	2	6072	9	Y	5520	292
02	59211	X	59211	-0-	-0-	B	-0-	53738	2	5473	9	Y	4975	366
03	68754	X	68754	-0-	-0-	B	-0-	62851	2	5903	9	Y	5366	541
04	66793	X	66793	-0-	-0-	B	-0-	61075	2	5718	9	Y	5198	414
05	66225	X	66225	-0-	-0-	B	-0-	60738	2	5487	9	Y	4988	466
LINDER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 299025 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
KALER ENERGY CORP.														
R4 PARTNERS														
WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578														
12	32550	X	26620	-0-	-5930	B	-0-	24762	2	1858	9	N	1689	417
01	29357	X	25424	-0-	-3933	B	-0-	23568	2	1856	9	N	1687	360
02	24966	X	24966	-0-	-0-	B	-0-	23318	2	1648	9	N	1498	320
*03	25746	X	25746	-0-	-0-	B	-0-	24106	2	1640	9	N	1491	285
04	23970	X	22926	-0-	-1044	B	-0-	21485	2	1441	9	N	1310	480
05	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	B	-0-					N	NO RPT	480
KAISER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420														
12	38378	X	30576	-0-	-7802	B	-0-	29030	2	1546	9	N	1405	704
01	31124	X	25227	-0-	-5897	B	-0-	23926	2	1301	9	N	1183	576
02	30128	X	20552	-0-	-9576	B	-0-	19402	2	1150	9	N	1045	472
03	33356	X	23972	-0-	-9384	B	-0-	22538	2	1434	9	N	1304	477
04	32280	X	21363	-0-	-10917	B	-0-	20117	2	1246	9	N	1133	699
05	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	B	-0-					N	NO RPT	699
LINDER ET AL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647														
12	0		15625	-0-	15625	B	37581	15128	2	497	9	N	452	365
01	51445	X	13864	-0-	-37581	B	-0-	13522	2	342	9	N	311	310
02	27384	X	5637	-0-	-21747	B	-0-	5339	2	298	9	N	271	385
03	30318	X	15215	-0-	-15103	B	-0-	14971	2	244	9	N	222	434
04	29340	X	13526	-0-	-15814	B	-0-	13252	2	274	9	N	249	295
05	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	B	-0-					N	NO RPT	295

SAWFISH (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BOOTHE GAS UNIT				81265 500 073059 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 224292		CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2006				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	37	-0-	-3218 B	-0-		10	2	27	3	Y	-0-					-0-
01	3255 X	16	-0-	-3239 B	-0-		4	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	43	-0-	-797 B	-0-		11	2	32	3	Y	-0-					-0-
03	748 X	748	-0-	-0- B	-0-		153	2	595	3	Y	-0-					-0-
*04	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-		393	2	1309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-		450	2	1461	3	Y	-0-					-0-
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.	13994	-	16890		
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-		250	2	662	3	Y	-0-					-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-		395	2	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	809	-0-	-227 B	-0-		203	2	606	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	590	-0-	-309 B	-0-		121	2	469	3	Y	-0-					-0-
04	1230 N	594	-0-	-636 B	-0-		137	2	457	3	Y	-0-					-0-
*05	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-		401	2	1302	3	Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	14628	-	15101		
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-		402	2	1065	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-		264	2	912	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1520	-0-	-216 B	-0-		381	2	1139	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	426	-0-	-1031 B	-0-		87	2	339	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	405	-0-	-735 B	-0-		93	2	312	3	N	-0-					-0-
*05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-		397	2	1284	3	N	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.	15094	-	16782		
12	14508 X	13481	-0-	-1027 B	-0-		3692	2	9789	3	Y	-0-					-0-
01	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-		3183	2	10966	3	Y	-0-					-0-
02	12656 X	12487	-0-	-169 B	-0-		3132	2	9355	3	Y	-0-					-0-
03	13485 X	12272	-0-	-1213 B	-0-		2506	2	9732	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	13680 X	13221	-0-	-459 B	-0-		3053	2	10168	3	Y	-0-					-0-
05	14136 X	13711	-0-	-425 B	-0-		3232	2	10479	3	Y	-0-					-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.	14119	-	16558		
12	4092 X	3650	-0-	-442 B	-0-		1000	2	2650	3	N	-0-					-0-
01	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-		971	2	3347	3	N	-0-					-0-
02	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-		2385	2	7125	3	N	-0-					-0-
03	5305 X	5305	-0-	-0- B	-0-		1086	2	4219	3	N	-0-					-0-
*04	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-		1157	2	3853	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5208 X	4926	-0-	-282 B	-0-		1161	2	3765	3	N	-0-					-0-
KEATING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.	14116	-	16090		
12	1984 N	1698	-0-	-286 B	-0-		465	2	1233	3	N	-0-					-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-		502	2	1731	3	N	-0-					-0-
02	1624 N	1528	-0-	-96 B	-0-		383	2	1145	3	N	-0-					-0-
03	1705 N	1100	-0-	-605 B	-0-		225	2	875	3	N	-0-					-0-
*04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-		500	2	1664	3	N	-0-					-0-
*05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-		436	2	1415	3	N	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6631	3	Y	-0-				-0-
01	9083 X	8448	-0-	-635 B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-				-0-
02	7868 X	7075	-0-	-793 B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-				-0-
03	8711 X	8537	-0-	-174 B	-0-	1748	2	6789	3	Y	-0-				-0-
*04	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	2061	2	6866	3	Y	-0-				-0-
05	8711 X	7969	-0-	-742 B	-0-	1879	2	6090	3	Y	-0-				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
12	4650 X	2848	-0-	-1802 B	-0-	780	2	2068	3	Y	-0-				-0-
01	4526 X	1919	-0-	-2607 B	-0-	432	2	1487	3	Y	-0-				-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3154	3	Y	-0-				-0-
03	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	1010	2	3922	3	Y	-0-				-0-
*04	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	1132	2	3771	3	Y	-0-				-0-
*05	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3599	3	Y	-0-				-0-
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
12	2759 N	2299	-0-	-460 B	-0-	630	1	1669	3	N	-0-				-0-
01	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	618	2	2131	3	N	-0-				-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	558	2	1666	3	N	-0-				-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	523	2	2031	3	N	-0-				-0-
04	2670 N	2413	-0-	-257 B	-0-	557	2	1856	3	N	-0-				-0-
05	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	547	2	1771	3	N	-0-				-0-
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401															
12	6293 X	6028	-0-	-265 B	-0-	1651	2	4377	3	N	-0-				-0-
01	6293 X	5822	-0-	-471 B	-0-	1310	2	4512	3	N	-0-				-0-
02	5376 X	5019	-0-	-357 B	-0-	1259	2	3760	3	N	-0-				-0-
03	6014 X	5551	-0-	-463 B	-0-	1137	2	4414	3	N	-0-				-0-
04	5820 X	5694	-0-	-126 B	-0-	1315	2	4379	3	N	-0-				-0-
05	6014 X	5808	-0-	-206 B	-0-	1369	2	4439	3	N	-0-				-0-
SCHULZ (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BROWNING, LONDON															
SCHULZ															
WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001								
GARRISON LTD.			295861					
SCHILHAB			WELL #: 1	RRCID -> 229727	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6254 - 6262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HARVEST PETROLEUM INC.			363117					
D. MORTON			WELL #: 1	RRCID -> 281828	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 6092 - 6122
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	203
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2	N	203
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2	N	203
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	203
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	203
05	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	1331 2	N	203
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL			WELL #: 2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6154 - 6190
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	23
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	48
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	1138 2	N	109
03	3286 X	1444	-0-	-1842	-0-	1416 2	N	134
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	159
05	1488 X	601	-0-	-887	-0-	590 2	N	169

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998										
SHARONLEE (SLIGO)		82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
MARTIN		WELL #:	RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					-0-
01	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:	RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816			
12	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	23425	2			-0-
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			-0-
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			-0-
03	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			-0-
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			-0-
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			-0-
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:	RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SHARONLEE (SWD)		WELL #:	RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)		82722 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST		WELL #:	RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727			
12	3968 #	3419	-0-	-549	-0-	518	1	2901	2	-0-
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517	1	2627	2	-0-
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468	1	2239	2	-0-
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2	-0-
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2	-0-
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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						
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
AMRWR, LLC				102699						
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 5782	PERF. 5616	-	5621
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 5682	-	5688
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND) INITIAL ENERGY SERVICES, LLC SHERIFF GRETA				83141 684 425395	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				2	RRCID -> 295921	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5710	-	5718						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11439 #	9658	-0-	-1781	-0-	9539	2	119	9	N	108	176	1			146
01	10912 #	4702	-0-	-6210	-0-	4680	2	22	9	N	20					166
02	9856 #	7384	-0-	-2472	-0-	7230	2	154	9	N	140	180	1			126
03	10912 #	8183	-0-	-2729	-0-	8138	2	45	9	N	41					167
04	9630 #	4423	-0-	-5207	-0-	4408	2	15	9	N	14					181
05	9672 #	6586	-0-	-3086	-0-	6522	2	64	9	N	58	174	1			65
SHERIFF (9400) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER				83141 912 040597	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #:					RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9802	-	9890						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
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
PLUGGED AND ABANDONED				01/17/2022												
WELDER				WELL #:	RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9856	-	10277						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
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
PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2022												
SHERIFF EAST (8400) WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY WILSON, WILLIETT UNIT				83142 544 941675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				1	RRCID -> 060670	COMPL. DATE 10/02/1974	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 0	-	8400						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
SHERIFF, EAST (8530) XOG OPERATING LLC MCDONALD, A.B.				83142 575 945921	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				1	RRCID -> 107773	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 8528	-	8584						
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/03/2024												
SHERIFF, WEST (FRIO 9000) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. FRERICHS, F. L.				83148 500 846548	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9161	-	9290						
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115					159
01	1488 N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y	74	171	1			62
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1105	2	162	9	Y	147	170	1			39
03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2522	1073	2	182	9	Y	165	135	1			69
04	1600 N	1164	-0-	-436	2086	982	2	182	9	Y	165	176	1			58
*05	3100 N	1148	-0-	-1952	134	929	2	219	9	Y	199	153	1			104

SHERMAN OFFSHORE (1700)														
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.														
STATE TRACT 596-L NE/4														
83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
338104														
WELL #: 3					RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SHERMAN OFFSHORE (3900)														
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.														
STATE TRACT 707-S														
83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
338104														
WELL #: 1 U					RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)														
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.														
STATE TRACT 720-S														
83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
338104														
WELL #: 2-U					RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)														
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.														
STATE TRACT 720-S														
83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
338104														
WELL #: 2-L					RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234									
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SIBLEY (3250)														
RAWHIDE OPERATING, INC.														
BAILEY, IVA														
83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
694852														
WELL #: 2					RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SINGLETON (PETTUS)			83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355																	
CULLI-MCKAY			WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4426 - 4430									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SINGLETON (1900)																	83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
LONG, FRED E.																	507647									
LONG																	WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SINGLETON (3950)																	83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.																	147755									
CARPENTER, J. R.																	WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SKIDMORE, WEST (4500)																	83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
POCO LLC																	668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT																	WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4342 - 4420	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SLICK (PETTUS)																	84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.																	100310									
RIEDEL, W.H.																	WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SLICK (WX. 12,200)																	84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
UNITED TEXAS OIL LLC																	877689									
WEISE, FRITZ																	WELL #: 9		RRCID -> 296921		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 12164 - 12178	
12	01	40548 X	226	-0-	-40322 B	-0-	226	1				N	-0-					625								
02		37975 X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-						496								
		36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	2399	1	34259	2	N	4						500								
							4	9																		
03		36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	3174	1	33271	2	N	16						516								
							18	9																		
*04		33706 X	33706	-0-	-0- B	-0-	2442	1	31242	2	N	20						536								
							22	9																		
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT						536								

SLICK (YEGUA 4760)				84075 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID								
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310															
RIEDEL, MARTHA ANN				WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
05	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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, EAST (2-7600)				84076 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443															
IDEUS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, NE. (7600)				84078 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID								
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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID								
ERSKINE ENERGY, LLC				254058															
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025															

SLICK, S. (WILCOX "J") ERSKINE ENERGY, LLC WILLMS GU		//CONT.// 84079 600 //CONT.// 254058 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8934 - 9497								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7688 X	5595	-0-	-2093	-0-	594 81 9	1 9	4920	2	N	74	174	1			40
01	7533 X	5776	-0-	-1757	-0-	488 135 9	1 9	5153	2	N	123					163
02	6132 X	4922	-0-	-1210	-0-	675 92 9	1 9	4155	2	N	84	179	1			68
03	6262 X	4966	-0-	-1296	-0-	383 79 9	1 9	4504	2	N	72					140
04	5880 X	4137	-0-	-1743	-0-	55 69 9	1 9	4013	2	N	63	165	1			38
05	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-	153 55 9	1 9	4123	2	N	50					88
ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"		254443 WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8870 - 8878						
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					160
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					160
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					160
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					160
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	156	1			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
SLIVA (2100) WELDERXP LTD. ORR		84105 248 907320 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 2064 - 2084								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.		84105 398 606605 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2751 - 2754								
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLIVA (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.		84105 744 606605 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3584 - 3594								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		173
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		173
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		173
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		173
05	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 #:		RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9612 - 9622	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
05	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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		162
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		162
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198							
BROOKING, M. T. #2			WELL #: 2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					463
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					470
MM BROOKING #3			WELL #: 3	RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					377
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					383
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					388
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					395
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					402
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					409
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922							
BROOKING, M.M.			WELL #: 2	RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
HOBBS, BILLY JOE				WELL #: 2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798 - 1802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558												
KLIMITCHEK, CARL				WELL #: 2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794 - 1796								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757						N	NO RPT				-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N	NO RPT				-0-
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
ROBERTSON										WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF. 11548 - 11564	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	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	
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-		
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-		
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-		
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-		
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-		
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-		
ROBERTSON										WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF. 14418 - 16368	
12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	614	1	6747	2	Y	-0-					27		
01	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	596	1	5970	2	Y	-0-					27		
02	7028	X	5836	-0-	-1192	-0-	529	1	5307	2	Y	-0-					27		
03	7781	X	5877	-0-	-1904	-0-	571	1	5306	2	Y	-0-					27		
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-	602	1	6189	2	Y	-0-					27		
*05	7347	X	6835	-0-	-512	-0-	640	1	6195	2	Y	-0-					27		

SPEAKS (12700 WILCOX)												CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY																							
ROBERTSON																							
WELL #: 8												RRCID -> 204870				COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400		PERF.14468 - 15053			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12		620 N	569	-0-	-51	-0-		47	1	522	2	Y	-0-						-0-				
01		744 N	697	-0-	-47	-0-		63	1	634	2	Y	-0-						-0-				
02		616 N	386	-0-	-230	-0-		35	1	351	2	Y	-0-						-0-				
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-				
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-						-0-				
*05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-						-0-				
ROBERTSON												WELL #: 9				RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000		PERF.14440 - 14594	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
ROBERTSON												WELL #: 10 R				RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14013 - 14573	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
FREEMAN, LYNELL												WELL #: 1				RRCID -> 289356		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 19065		PERF.14007 - 14029	
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-		82	1	902	2	N	-0-						19				
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-		77	1	772	2	N	-0-						19				
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		64	1	643	2	N	-0-						19				
03		899 N	651	-0-	-248	-0-		63	1	588	2	N	-0-						19				
04		810 N	645	-0-	-165	-0-		57	1	588	2	N	-0-						19				
*05		775 N	635	-0-	-140	-0-		59	1	576	2	N	-0-						19				
SPEAKS (16250 WILCOX)												CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY																							
ROBERTSON																							
WELL #: 3												RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750		PERF.10962 - 17428					
12		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		363	1	3987	2	Y	153	170	1				140				
								168	9														
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		380	1	3806	2	Y	144	175	1				109				
								158	9														
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		349	1	3502	2	Y	119	180	1				48				
								131	9														
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		338	1	3138	2	Y	121						169				
								133	9														
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-		352	1	3620	2	Y	136	169	1				136				
								150	9														
*05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		377	1	3657	2	Y	91	175	1				52				
								100	9														

SPEAKS (16250 WILCOX)			//CONT.//			84978 970	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
ROBERTSON			WELL #:			7	RRCID -> 199050			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	05	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						
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	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						
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBERTSON			WELL #:			9	RRCID -> 211843			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590						
12	01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	131	1	1437	2	Y	-0-						11	
02	03	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-						11	
04	05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	-0-						11	
06	07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1544	2	Y	-0-						11	
08	09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-						11	
10	11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	-0-						11	

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						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	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						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
RODGERS GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	15892	PERF.12726	- 12876		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL	DEPTH	16940	PERF.14186	- 14808		
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	273 1	2228	2	Y	14					53
							15 9									
01	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	252 1	2047	2	Y	13					66
							14 9									
02	2464	X	2090	-0-	-374	-0-	225 1	1854	2	Y	10					76
							11 9									
03	2697	X	693	-0-	-2004	-0-	103 1	586	2	Y	4					80
							4 9									
04	2610	X	221	-0-	-2389	-0-	31 1	190	2	Y	-0-	40	1			40
05	2511	X	552	-0-	-1959	-0-	79 1	470	2	Y	3					43
							3 9									

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	17090	PERF.14064	- 14904		
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	280	2	Y	1					5
							1 9									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	14 1	117	2	Y	2					7
							2 9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27 1	218	2	Y	-0-					7
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	29 1	163	2	Y	-0-					7
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48 1	299	2	Y	1	4	1			4
							1 9									
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	25 1	147	2	Y	1					5
							1 9									

PITTS				WELL #:	3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	17035	PERF.13420	- 16178		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				//CONT.//	84982 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
STERNBERG, MAGGIE				WELL #:	1	RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		19	1	157	2	N		-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-		19	1	157	2	N		-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		21	1	171	2	N		1				1
							1	9									
03	186 N	181	-0-	-5	-0-		27	1	154	2	N		-0-				1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-		28	1	175	2	N		-0-				1
05	217 N	187	-0-	-30	-0-		27	1	160	2	N		-0-				1
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485					
12	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-		631	1	5150	2	Y		38				142
							42	9									
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-		668	1	5419	2	Y		49				191
							54	9									
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		590	1	4859	2	Y		37				228
							41	9									
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		760	1	4344	2	Y		35				263
							39	9									
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		794	1	4933	2	Y		28	131	1		160
							31	9									
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		715	1	4258	2	Y		26				186
							29	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					
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		5	1	25	2	N		-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		20	1	110	2	N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		24	1	119	2	N		-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
HORNE, RANSOM, JR.					400500												
POHL, O. A.				WELL #:	1	RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
SPEAKS, SW. (FRIO 2800)					84984 104	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.					363117												
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #:	2 C	RRCID -> 285347		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2961 - 2969					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				343
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				343
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				343
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1170	2	28	9	N		25				368
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				368
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				368

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MIGL MITCHELL				WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.14210	-	14732						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280														
PILGREEN				WELL #:	3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL	DEPTH 15103	PERF.14728	-	14750						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILGREEN				WELL #:	7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14730	-	14750						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14740	-	14796						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//												84984 290 100396 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC												WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369															
MIGL-MITCHELL																											
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					77										
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					77										
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					77										
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					77										
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	142	1	803	3	Y	-0-					77										
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					77										
MIGL-MITCHELL												WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.												161671 EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23										
KARPER OIL & GAS CORPORATION												451280 MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266															
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					180										
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					180										
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					180										
03	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					180										
04	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					180										
05	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					180										
PILGREEN												WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
MIGL-QUINN												WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133										
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133										

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290										CAPACITY										CNTY: LAVACA									
KARPER OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 451280																			
PILGREEN										WELL #: 3										RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
PILGREEN										WELL #: 14										RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246									
12		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	3209	2	N		144	179	1						110			
												158	9																
01		3720 X	3709	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		526	1	2952	2	N		210	180	1						140			
												231	9																
02		3752 X	2771	-0-	-981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	2331	2	N		170	170	1						140			
												187	9																
03		4154 X	3935	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		644	1	3043	2	N		225	178	1						187			
												248	9																
*04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	1	2702	2	N		226	178	1						235			
												249	9																
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								235			
PILGREEN										WELL #: 11										RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646									
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT							-0-			
PILGREEN										WELL #: 13										RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286									
12	01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	1335	2	N		-0-								59			
01	02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	1060	2	N		-0-								59			
02	03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1156	2	N		-0-								59			
*03	04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	1310	2	N		156								215			
												172	9																
*04	05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	1085	2	N		78	178	1						115			
												86	9																
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								115			
PILGREEN										WELL #: 8										RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895									
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-			
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336																			
B&D										WELL #: 1										RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164									
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										04/10/2025																			

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC MIGL-MITCHELL										84984 370 100396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
										WELL #:	4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13680 - 13800
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FREEMEN										WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-		24	1	110	2	Y	-0-					-0-	
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-		175	1	700	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	802	-0-	802	802		117	1	685	3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	809	-0-	809	1611		128	1	681	3	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	794	-0-	794	2405		149	1	645	3	Y	-0-					-0-	
05	3000	N	768	-0-	-2232	173		151	1	617	3	Y	-0-					-0-	
FREEMAN										WELL #:	4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	124	-0-	124	124		25	1	99	3	Y	-0-					-0-	
02	SWR	10	113	-0-	113	237		16	1	97	3	Y	-0-					-0-	
03	SWR	10	114	-0-	114	351		18	1	96	3	Y	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-					-0-	
FREEMAN										WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862
12	1209	N	873	-0-	-336	-0-		155	1	718	2	Y	-0-					-0-	
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-		156	1	621	3	Y	-0-					-0-	
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-		97	1	570	3	Y	-0-					-0-	
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-		139	1	739	3	Y	-0-					-0-	
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-		181	1	781	3	Y	-0-					-0-	
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-		194	1	790	3	Y	-0-					-0-	
FREEMAN										WELL #:	14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		48	1	221	2	Y	-0-					-0-	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-		49	1	149	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	226	-0-	226	226		33	1	193	3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	454		36	1	192	3	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	228	-0-	228	682		36	1	192	3	Y	-0-					-0-	
05	899	N	217	-0-	-682	-0-		43	1	174	3	Y	-0-					-0-	
FREEMAN										WELL #:	13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140
12	14B2	EXT	134	-0-	134	134		24	1	110	2	Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	370	-0-	370	504		74	1	296	3	Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	339	-0-	339	843		49	1	290	3	Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	342	-0-	342	1185		54	1	288	3	Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	342	-0-	342	1527		54	1	288	3	Y	-0-					-0-	
05	1527	X	-0-	-0-	-1527	-0-						Y	-0-					-0-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280																		
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
05	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																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852																		
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	N	122	182	1				180	
						134	9											
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	N	113	183	1				110	
						124	9											
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	2	N	120						230	
						132	9											
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	383	1	1811	2	N	127	180	1				177	
						140	9											
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	581	1	1488	2	N	130	179	1				128	
						143	9											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						128	
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	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																		
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	14B DENY	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																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
MIGL-QUINN															
WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	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	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILGREEN														WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	1404	1	11499	2	N	-0-			96
01	11501	X	7227	-0-	-4274	-0-	1094	1	6133	2	N	-0-			96
02	11844	X	8759	-0-	-3085	-0-	857	1	7902	2	N	-0-			96
03	13020	X	6796	-0-	-6224	-0-	1187	1	5609	2	N	-0-			96
04	12480	X	7567	-0-	-4913	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-			96
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			96
EAVES														WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008	
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	-0-			27
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	257	1	657	2	N	-0-			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		451280												
PILGREEN			WELL #:		15	RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC					100396												
MIGL-MITCHELL			WELL #:		3	RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN			WELL #:		5	RRCID -> 177964		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 15203		PERF.14256 - 14350					
12	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	4775	2	Y	-0-			-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	3814	3	Y	-0-			-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	3814	3	Y	-0-			-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	3713	3	Y	-0-			-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	3515	3	Y	-0-			-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-			-0-
FREEMAN			WELL #:		8	RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363					
12	14B2	EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	113	-0-	113	371	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	705	X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
FREEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334					
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4576	-0-	-1052	-0-	666	1	3910	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-					-0-
05	4687	X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//			84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//			100396												
FREEMAN			WELL #:			4	RRCID -> 185236			COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280													
PILGREEN					WELL #:		9	RRCID -> 181133			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MIGL-QUINN					WELL #:		4	RRCID -> 184664			COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MIGL-QUINN					WELL #:		9	RRCID -> 254732			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	72	
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
HARVEY RENGAS GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 269896			COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARVEY RENGAS GAS UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 274191			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460				
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HARVEY RINGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL	DEPTH 14800	PERF.12173	- 12296				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2				Y	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
FREEMAN					WELL #:	12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14480	- 14586			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)					84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671												
UPCHURCH, Z.			WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL	DEPTH 9035	PERF. 8408	- 8544				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-				63
TRULL, B. W.					WELL #:	1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL	DEPTH 9220	PERF. 8217	- 8244			
12	310 N	151	-0-	-159 B	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	-0-	27	1	154	2	N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
TRULL, B. W.					WELL #:	2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL	DEPTH 9612	PERF. 8182	- 8198			
12	465 N	227	-0-	-238 B	-0-	-0-	41	1	186	2	N	-0-					41
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	-0-	44	1	243	2	N	-0-					41
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	-0-	41	1	231	2	N	-0-					41
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					41
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-					41
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	-0-	59	1	540	2	N	-0-					41

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	5084 X	2619	-0-	-2465 B	-0-	225	1	2128	2	N	242	312	1	27
01	5084 X	-0-	-0-	-5084 B	-0-	266	9			N	312	312	1	27
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-			27
03	4464 X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-			27
*04	2520 X	394	-0-	-2126 B	-0-	210	1	55	2	N	117			144
						129	9							
05	2604 X	1184	-0-	-1420 B	-0-	465	1	650	2	N	63	160	1	47
						69	9							
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														
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	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														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24														
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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			
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	196	1	902	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-	-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	939	2	N	-0-	-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	100	1	917	2	N	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-						200						
01	1271 X	487	-0-	-784	-0-	487	2			N	-0-						200						
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-						200						
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-						200						
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						200						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						200						
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39828					Y	-0-						58						
01	14B2 EXT	3077	-0-	3077	42905	82	1	2952	3	Y	22						80						
						19	4		24	9													
02	14B2 EXT	14812	-0-	14812	57717	415	1	14153	3	Y	75						155						
						161	4		83	9													
03	70846 X	13129	-0-	-57717	-0-	359	1	12615	3	Y	60						215						
						89	4		66	9													
04	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	283	1	10409	3	Y	45	198	1				62						
						52	4		50	9													
05	14012 X	11024	-0-	-2988	-0-	259	1	10615	3	Y	61						123						
						83	4		67	9													
WESSENDORFF GAS UNIT 2														WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
WESSENDORFF GAS UNIT 3														WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
WESSENDORFF GAS UNIT 4														WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
WESSENDORFF GAS UNIT 6														WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534		PERF.13602 - 14971	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

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	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326					Y	-0-			148
01	T. A.	3937	-0-	3937	33263	106	1	3806	3	Y	-0-			148
02	T. A.	4548	-0-	4548	37811	128	1	4356	3	Y	13			161
03	T. A.	2906	-0-	2906	40717	80	1	2806	3	Y	-0-			161
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44	1	1630	3	Y	2	127	1	36
05	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55	1	2270	3	Y	-0-			36

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

12	3534 X	68	-0-	-3466	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	1	4	3	5	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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

12	7874 X	3680	-0-	-4194	-0-	164	1	3496	3	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-	158	1	3185	3	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.	1662	-0-	1662	1662	73	1	1581	3	Y	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

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

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

USZYNSKI GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380				
12	5549 X	4950	-0-	-599	-0-	262	1	4097	3	Y	280	248	0	71
						51	4	232	5					
01	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	116	1	1917	3	Y	37	106	0	2
						33	4	315	5					
02	T. A.	4474	-0-	4474	4474	189	1	3024	3	Y	111	102	0	11
						85	4	1054	5					
03	T. A.	1312	-0-	1312	5786	59	1	837	3	Y	-0-	11	0	-0-
						21	4	395	5					
04	T. A.	1243	-0-	1243	7029	59	1	770	3	Y	-0-			-0-
						14	4	400	5					
05	T. A.	1004	-0-	1004	8033	42	1	821	3	Y	-0-			-0-
						9	4	132	5					

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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)				//CONT.//	85043 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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						
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	0 N	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						
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2						18	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2						20	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1						21	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	N	1						22	
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	N	1						23	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						23	
ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644						
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19						159	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18						177	
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	502	3	10	9	N	9						186	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12						198	
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	258	3	9	9	N	8						206	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						206	
BESSIE HACKNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9036 - 9042						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SPEARY (ROEDER 9100)			//CONT.//			85043 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC						703462														
IAN GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 220694			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
SPEARY (WILCOX 9500)						85043 710			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC						631633														
ALEXANDER, M. S., ET AL			WELL #:			1			RRCID -> 004228			COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595					
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-		559	3				N		-0-				37	
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-		539	3		1	9	N		1				38	
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	3				N		-0-				38	
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	3				N		-0-				38	
04	390	N	262	-0-	-0-	-128		262	3				N		-0-				38	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				38	
MONECKE, BERTHA			WELL #:			1			RRCID -> 022964			COMPL. DATE 12/21/1962			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705					
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				N		-0-				-0-	
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3				N		-0-				-0-	
02	56	N	42	-0-	-0-	-14		42	3				N		-0-				-0-	
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3				N		-0-				-0-	
04	60	N	21	-0-	-0-	-39		21	3				N		-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
HACKNEY, BESSIE			WELL #:			2			RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526					
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		1673	3		66	9	N		60		169	1	185	
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		1657	3		68	9	N		62				247	
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		1552	3		76	9	N		69				316	
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		1643	3		84	9	N		76				392	
04	1680	N	890	-0-	-0-	-790		827	3		63	9	N		57		163	1	286	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				286	

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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 PARTNRSHIP				531085														
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	9795 -	9801			
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	N	65						199	
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	364	2	79	9	N	72	176	1				95	
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	43						138	
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	67						205	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	48	178	1				75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51						126	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988														
ATOKA-GOHLKE				WELL #:		RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL	DEPTH	10045	PERF.	10015 -	10025			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
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	
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			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	906	2	222	3	N	-0-						122	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	N	-0-						122	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	332	2	56	3	N	-0-						122	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	280	2	55	3	N	12						134	
						13	9											
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	217	2	40	3	N	-0-						134	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	208	2	44	3	N	-0-						134	
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7		
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5		
05	14B2	EXT	-0-	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05	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
12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-		295	1	11091	2	N	253	380	1						131		
								278	9														
01	12803	X	8611	-0-	-4192	-0-		233	1	8195	2	N	166	186	1						111		
								183	9														
02	12068	X	6991	-0-	-5077	-0-		185	1	6677	2	N	117								228		
								129	9														
03	13361	X	11249	-0-	-2112	-0-		307	1	10719	2	N	203	193	1						238		
								223	9														
04	12450	X	8649	-0-	-3801	-0-		252	1	8192	2	N	186	189	1						235		
								205	9														
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-						N	NO RPT								235		
SHINER EXPLORATION, LLC													777367										
RORI ALBERT													WELL #:	4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	11018 - 11384
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-		100	1	22	9	N	20	175	1						74		
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-		180	1	20	9	N	18								92		
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-		230	1	25	9	N	23								115		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17								132		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27								159		
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	8								167		

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-222048						N	NO RPT					-0-	
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-	
OLSON-BAKER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-72154						N	NO RPT					-0-	
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-	
BAKER FAMILY TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375						N	NO RPT					-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-152452						N	NO RPT					-0-	
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-	
KUNDE UNIT A B										WELL #: G 1		RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KUNDE UNIT A										WELL #: G 3		RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ESKEW WEST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	13516 X	6399	-0-	-7117 B	-704358	158 1405	1 9	4836	3	N	1277	1277	0	-0-
08	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-704358					N	-0-			-0-
*09	39510 X	17059	-0-	-22451 B	-704358	311 355	1 9	16393	3	N	323	323	0	-0-
*10	40827 X	10802	-0-	-30025 B	-704358	256 1848	1 9	8698	3	N	1680	1680	0	-0-
11	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-704358					N	-0-			-0-
*12	17639 X	14460	-0-	-3179 B	-704358	371 1795	1 9	12294	3	N	1632	1632	0	-0-
01	17639 X	-0-	-0-	-17639 B	-704358					N	-0-			-0-
*02	15932 X	43809	-0-	27877 B	-676481	696 2968	1 9	40145	3	N	2698	2698	0	-0-
*03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-641076	792 1429	1 9	47630	3	N	1299	1299	0	-0-
04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-614076	783 1089	1 9	39108	3	N	990	990	0	-0-
05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-614076	434 992	1 9	6865	3	N	902	902	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*11	19170 X	16491	-0-	-2679 B	-284800	9 784	1 9	15698	3	N	713	713	0	-0-
*12	17980 X	13272	-0-	-4708 B	-284800	12614	3	658	9	N	598	598	0	-0-
*01	17980 X	15393	-0-	-2587 B	-284800	4 799	1 9	14590	3	N	726	726	0	-0-
*02	15400 X	7538	-0-	-7862 B	-284800	2 287	1 9	7249	3	N	261	261	0	-0-
*03	17050 X	8189	-0-	-8861 B	-284800	1 308	1 9	7880	3	N	280	280	0	-0-
04	16500 X	12370	-0-	-4130 B	-284800	11579	3	791	9	N	719	719	0	-0-
05	15407 X	17671	-0-	2264 B	-282536	125 1159	1 9	16387	3	N	1054	1054	0	-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
*07	15469 X	5588	-0-	-9881 B	-581144	5106	3	482	9	N	438	438	0	-0-
*08	10768 X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399	3	987	9	N	897	897	0	-0-
*09	10110 X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035	3	917	9	N	834	834	0	-0-
*10	10447 X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648	3	978	9	N	889	889	0	-0-
*11	10110 X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315	3	773	9	N	703	703	0	-0-
*12	10447 X	10816	-0-	369 B	-51000	9910	3	906	9	N	824	824	0	-0-
*01	10447 X	4982	-0-	-5465 B	-51000	4517	3	465	9	N	423	423	0	-0-
*02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-51000	7991	3	845	9	N	768	768	0	-0-
*03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-51000	8314	3	791	9	N	719	719	0	-0-
04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-51000	6636	3	748	9	N	680	680	0	-0-
05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-51000	7059	3	778	9	N	707	707	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*07	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-353516	4182	3	585	9	N	532	532	0	-0-
*08	6089 X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0	-0-
*09	5880 X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0	-0-
*10	6076 X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0	-0-
*11	5880 X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	0	-0-
*12	6076 X	4646	-0-	-1430 B	-352996	3876	3	770	9	N	700	700	0	-0-
*01	6076 X	5594	-0-	-482 B	-352996	5210	3	384	9	N	349	349	0	-0-
*02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-352996	941	3	91	9	N	83	83	0	-0-
*03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-352996	99	3	107	9	N	97	97	0	-0-
04	5400 X	218	-0-	-5182 B	-352996	9	3	209	9	N	190	190	0	-0-
05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-352996	1528	3	448	9	N	407	407	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	28380 X	15174	-0-	-13206 B	-344395	8 1	14574 3	N	538	538	0	-0-		-0-
*12	24180 X	18876	-0-	-5304 B	-344395	592 9	657 9	N	597	597	0	-0-		-0-
*01	16895 X	21847	-0-	4952 B	-339443	18219 3	20972 3	N	791	791	0	-0-		-0-
*02	15260 X	11555	-0-	-3705 B	-339443	870 9	11128 3	N	385	385	0	-0-		-0-
*03	18879 X	6850	-0-	-12029 B	-339443	424 9	6043 3	N	733	733	0	-0-		-0-
04	21150 X	17605	-0-	-3545 B	-339443	1 1	1143 9	N	1039	1039	0	-0-		-0-
05	21855 X	21771	-0-	-84 B	-339443	806 9	20551 3	N	966	966	0	-0-		-0-
						157 1								
						1063 9								
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*07	310 N	277	-0-	-33 B	-11050	179 3	98 9	N	89	89	0	-0-		-0-
*08	651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259 3	96 9	N	87	87	0	-0-		-0-
09	690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5 3	87 9	N	79	79	0	-0-		-0-
10	279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3 3	66 9	N	60	60	0	-0-		-0-
11	330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3 3	58 9	N	53	53	0	-0-		-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-11050	3 3	59 9	N	54	54	0	-0-		-0-
01	62 N	104	-0-	42 B	-11008	6 3	98 9	N	89	89	0	-0-		-0-
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-3728	6060 3	1276 9	N	1160	1160	0	-0-		-0-
*03	14180 X	17908	-0-	3728 B	-0-	13187 3	4721 9	N	4292	4292	0	-0-		-0-
04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959 3	7121 9	N	6474	6474	0	-0-		-0-
05	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545 3	2819 9	N	2563	2563	0	-0-		-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*07	10323 X	9176	-0-	-1147 B	-68545	7603 3	1573 9	Y	1430	1430	0	-0-		-0-
*08	0 X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591 3	1856 9	Y	1687	1687	0	-0-		-0-
*09	9720 X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140 3	508 9	Y	462	462	0	-0-		-0-
*10	10044 X	692	-0-	-9352 B	-60098	691 3	1 9	Y	1	1	0	-0-		-0-
*11	9720 X	211	-0-	-9509 B	-60098	172 3	39 9	Y	35	35	0	-0-		-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-60098			Y	-0-			-0-		-0-
*01	8432 X	9375	-0-	943 B	-59155	7377 3	1998 9	Y	1816	1816	0	-0-		-0-
*02	448 X	4668	-0-	4220 B	-54935	3605 3	1063 9	Y	966	966	0	-0-		-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713 B	-50222	3633 3	1576 9	Y	1433	1433	0	-0-		-0-
04	480 X	8965	-0-	8485 B	-41737	6854 3	2111 9	Y	1919	1919	0	-0-		-0-
05	496 X	7120	-0-	6624 B	-35113	5563 3	1557 9	Y	1415	1415	0	-0-		-0-
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*07	11966 X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353 3	560 9	N	509	509	0	-0-		-0-
*08	11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811 3	1528 9	N	1389	1389	0	-0-		-0-
*09	11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525 3	1737 9	N	1579	1579	0	-0-		-0-
*10	11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219 3	1202 9	N	1093	1093	0	-0-		-0-
*11	11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029 3	1324 9	N	1204	1204	0	-0-		-0-
*12	12679 X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344 3	1320 9	N	1200	1200	0	-0-		-0-
*01	12679 X	6636	-0-	-6043 B	-304353	5855 3	781 9	N	710	710	0	-0-		-0-
*02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-304353	3041 3	955 9	N	868	868	0	-0-		-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-304353	2982 3	620 9	N	564	564	0	-0-		-0-
04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-304353	5804 3	1040 9	N	945	945	0	-0-		-0-
05	9672 X	6464	-0-	-3208 B	-304353	5639 3	825 9	N	750	750	0	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT./		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT./		109333															
GROSS MIXON USW E		WELL #:		701		RRCID ->		290884		COMPL. DATE 08/21/2021		TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*07	11935 X	3825	-0-	-8110 B	-207936		3408 3	417 9	N		379		379 0						-0-
*08	9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266		11899 3	1288 9	N		1171		1171 0						-0-
*09	6510 X	7455	-0-	945 B	-203321		6396 3	1059 9	N		963		963 0						-0-
*10	6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321		4948 3	1141 9	N		1037		1037 0						-0-
11	12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321		31 3	716 9	N		651		651 0						-0-
*12	13175 X	6146	-0-	-7029 B	-203321		3156 3	2990 9	N		2718		2718 0						-0-
*01	13175 X	10455	-0-	-2720 B	-203321		7028 3	3427 9	N		3115		3115 0						-0-
*02	6972 X	7503	-0-	531 B	-202790		6190 3	1313 9	N		1194		1194 0						-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-202790		4831 3	1007 9	N		915		915 0						-0-
04	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-202790		4132 3	866 9	N		787		787 0						-0-
05	10447 X	4771	-0-	-5676 B	-202790		3953 3	818 9	N		744		744 0						-0-

GROSS MIXON USW C				WELL #:		1		RRCID ->		291243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B				WELL #:		701		RRCID ->		293480		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355					
*07	16430 X	3107	-0-	-13323 B	-111642		2736 3	371 9	N		337		337 0						-0-
*08	15159 X	7708	-0-	-7451 B	-111642		5697 3	2011 9	N		1828		1828 0						-0-
*09	12720 X	4399	-0-	-8321 B	-111642		2933 3	1466 9	N		1333		1333 0						-0-
*10	9982 X	8448	-0-	-1534 B	-111642		5245 3	3203 9	N		2912		2912 0						-0-
*11	8100 X	7338	-0-	-762 B	-111642		4240 3	3098 9	N		2816		2816 0						-0-
*12	7719 X	6211	-0-	-1508 B	-111642		2997 3	3214 9	N		2922		2922 0						-0-
*01	8463 X	4104	-0-	-4359 B	-111642		3298 3	806 9	N		733		733 0						-0-
*02	7644 X	1061	-0-	-6583 B	-111642		885 3	176 9	N		160		160 0						-0-
03	8463 X	-0-	-0-	-8463 B	-111642				N		-0-		-0-						-0-
04	7350 X	4733	-0-	-2617 B	-111642		3946 3	787 9	N		715		715 0						-0-
05	6200 X	4698	-0-	-1502 B	-111642		4059 3	639 9	N		581		581 0						-0-

WERNLI UNIT A				WELL #:		4		RRCID ->		294646		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:		7		RRCID ->		294799		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:		5		RRCID ->		294854		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632															
12	3782 X	1225	-0-	-2557 B	-14088	139 675	1 3	72 7	2 4	Y	302	301 0	1 8	5	
*01	5394 X	1157	-0-	-4237 B	-14088	126 660	1 3	77 13	2 4	Y	255	253 0		7	
*02	4844 X	1091	-0-	-3753 B	-14088	136 598	1 3	101 5	2 4	Y	228	232 0		3	
*03	5363 X	760	-0-	-4603 B	-14088	94 430	1 3	70 4	2 4	Y	147	148 0		2	
*04	1320 X	1082	-0-	-238 B	-14088	115 630	1 3	124 5	2 4	Y	189	187 0		4	
05	1209 X	3706	-0-	2497 B	-11591	256 1389	1 3	1781 2	2 4	Y	253	249 0		8	
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
12	4619 X	2960	-0-	-1659 B	-0-	364 1768	1 3	187 18	2 4	Y	566	559 0	6 8	9	
*01	4619 X	3170	-0-	-1449 B	-0-	366 1916	1 3	222 37	2 4	Y	572	565 0		16	
*02	2660 X	1785	-0-	-875 B	-0-	251 1101	1 3	186 10	2 4	Y	215	228 0		3	
*03	2976 X	1001	-0-	-1975 B	-0-	139 632	1 3	103 6	2 4	Y	110	111 0		2	
*04	3060 X	2038	-0-	-1022 B	-0-	222 1222	1 3	240 9	2 4	Y	314	309 0		7	
*05	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	280 1520	1 3	1949 2	2 4	Y	473	465 0		15	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	2899	-0-		-2154 B	-0-	353 1	182 2	2	Y		574	568 0		5 8		9
							1715 3	18 4									
*01	5053 X	3309	-0-		-1744 B	-0-	377 1	229 2	2	Y		629	620 0				18
							1973 3	38 4									
*02	2444 X	2444	-0-		-0- B	-0-	302 1	224 2	2	Y		531	541 0				8
							1322 3	12 4									
*03	2914 X	1987	-0-		-927 B	-0-	241 1	179 2	2	Y		416	417 0				7
							1099 3	10 4									
*04	3210 X	2581	-0-		-629 B	-0-	271 1	292 2	2	Y		474	470 0				11
							1486 3	11 4									
*05	3689 X	3689	-0-		-0- B	-0-	240 1	1677 2	2	Y		420	418 0				13
							1308 3	2 4									
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427																	
12	1178 N	621	-0-		-557 B	-0-	18 1	14 2	2	Y		473	470 0				7
							69 3	520 9	9								
01	985 N	985	-0-		-0- B	-0-	74 1	39 2	2	Y		570	569 0				8
							241 3	4 4									
02	649 N	649	-0-		-0- B	-0-	103 1	83 2	2	Y		149	154 0				3
							298 3	1 4									
03	620 N	-0-	-0-		-620 B	-0-				Y		-0-	3 0				-0-
*04	14384 X	14384	-0-		-0- B	-0-	638 1	1405 2	2	Y		5148	5129 0				19
							6640 3	38 4									
*05	11176 X	11176	-0-		-0- B	-0-	676 1	806 2	2	Y		4071	4068 0				22
							5198 3	18 4									
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																	
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963															
12	3627 X	2828	-0-	-799 B	-82190	1015	1	1638	3	Y	159	169	1		179
						175	9								
01	3689 X	488	-0-	-3201 B	-82190	253	1	205	3	Y	27				206
						30	9								
02	3332 X	22	-0-	-3310 B	-82190	4	1	16	3	Y	2				208
						2	9								
03	3689 X	3945	-0-	256 B	-81934	542	1	2458	3	Y	859	757	1		310
						945	9								
04	2820 X	83	-0-	-2737 B	-81934	9	1	74	9	Y	67	317	1		60
*05	2821 X	3103	-0-	282 B	-81652	734	1	1810	3	Y	508	516	1		52
						559	9								
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026															
12	1550 X	126	-0-	-1424 B	-178939	120	1	6	3	Y	-0-	7	1		55
01	1271 X	1247	-0-	-24 B	-178939	109	1	1035	3	Y	94	6	1		143
						103	9								
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-178939					Y	-0-				143
03	1488 X	135	-0-	-1353 B	-178939	135	1			Y	-0-				143
04	1440 X	1683	-0-	243 B	-178696	152	1	1385	3	Y	133				276
						146	9								
*05	1240 X	9	-0-	-1231 B	-178696	2	1	5	3	Y	2	188	1		90
						2	9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																				
L.B. HAILEY UNIT																				
WELL #: 10H																				
RRCID -> 288975																				
COMPL. DATE 08/14/2019																				
TOTAL DEPTH 12822																				
PERF.12965 - 18318																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT																				
WELL #: 26H																				
RRCID -> 289069																				
COMPL. DATE 08/15/2019																				
TOTAL DEPTH 12720																				
PERF.12666 - 18109																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT																				
WELL #: 9H																				
RRCID -> 289145																				
COMPL. DATE 08/15/2019																				
TOTAL DEPTH 12884																				
PERF.12672 - 18224																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

CROW A AC																				
WELL #: 2H																				
RRCID -> 289235																				
COMPL. DATE 07/08/2021																				
TOTAL DEPTH 13259																				
PERF.13360 - 18162																				
12	4309 X	2998	-0-	-1311	B	-42387	66	1	2624	3	Y	280	190	1						228
							308	9												
01	2728 X	2833	-0-	105	B	-42282	65	1	2430	3	Y	307	370	1						165
							338	9												
02	1232 X	1900	-0-	668	B	-41614	227	1	1399	3	Y	249	180	1						234
							274	9												
03	3007 X	2371	-0-	-636	B	-41614	287	1	1781	3	Y	275	348	1						161
							303	9												
04	2910 X	2354	-0-	-556	B	-41614	283	1	1792	3	Y	254	174	1						241
							279	9												
*05	3007 X	2137	-0-	-870	B	-41614	274	1	1601	3	Y	238	376	1						103
							262	9												

KOTARA-RIDLEY UNIT																				
WELL #: 17H																				
RRCID -> 289261																				
COMPL. DATE 03/07/2017																				
TOTAL DEPTH 12449																				
PERF.12394 - 16672																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277 X	6208	-0-	-2069 B	-185612	783 1	4271 3	N			1049	1047 1	1 8	182	
01	8153 X	4061	-0-	-4092 B	-185612	1154 9	2643 3	N			591	703 1		70	
02	6440 X	4612	-0-	-1828 B	-185612	768 1	3406 3	N			751	637 1		184	
*03	7192 X	4294	-0-	-2898 B	-185612	650 9	2810 3	N			722	803 1		103	
*04	6960 X	3443	-0-	-3517 B	-185612	380 1	2357 3	N			672	692 1		83	
*05	6603 X	7031	-0-	428 B	-185184	826 9	5037 3	N			1191	1112 1		162	
						690 1									
						794 9									
						347 1									
						739 9									
						684 1									
						1310 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
EOG RESOURCES, INC. 253162 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183															
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512															
12	15203 X	15203	-0-	-0- B	-0-	32 1	13630 3	Y			1384	1358 0	1 8	75	
01	14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	19 4	1522 9								
02	12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	33 1	13284 3	Y			1149	1189 0	1 8	34	
03	14310 X	14310	-0-	-0- B	-0-	18 4	1264 9								
04	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	30 1	11686 3	Y			1017	1007 0	1 8	43	
05	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	15 4	1119 9								
						30 1	12908 3	Y			1231	1232 0	1 8	41	
						18 4	1354 9								
						28 1	12180 3	Y			1327	1294 0	1 8	73	
						20 4	1460 9								
						27 1	12573 3	Y			1358	1385 0	1 8	45	
						21 4	1494 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	8680 X	6084	-0-	-2596 B	-0-	21 1	5786 3	Y	248	246 0	1 8		24	
						4 4	273 9							
01	8308 X	6715	-0-	-1593 B	-0-	33 1	6229 3	Y	406	401 0			29	
						6 4	447 9							
02	6707 X	6707	-0-	-0- B	-0-	28 1	6059 3	Y	557	548 0			38	
						7 4	613 9							
03	6975 X	6954	-0-	-21 B	-0-	26 1	6120 3	Y	726	721 0	1 8		42	
						9 4	799 9							
04	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	12 1	5866 3	Y	605	590 0	1 8		56	
						9 4	666 9							
05	7440 X	6896	-0-	-544 B	-0-	2 1	6157 3	Y	662	667 0	1 8		50	
						9 4	728 9							
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
12	17732 X	15344	-0-	-2388 B	-0-	27 1	13685 3	Y	1468	1402 0	1 8		142	
						17 4	1615 9							
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	30 1	14698 3	Y	1597	1624 0	1 8		114	
						18 4	1757 9							
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	25 1	13041 3	Y	1301	1325 0	1 8		89	
						14 4	1431 9							
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	24 1	13902 3	Y	1341	1352 0	1 8		77	
						14 4	1475 9							
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	10 1	12557 3	Y	1140	1110 0	1 8		106	
						15 4	1254 9							
05	16492 X	11556	-0-	-4936 B	-0-	2 1	10518 3	Y	930	965 0	1 8		70	
						13 4	1023 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
12	10044 X	9661	-0-	-383 B	-0-	13 1	8950 3	Y	622	606 0			44	
						14 4	684 9							
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 1	8349 3	Y	619	636 0			27	
						15 4	681 9							
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	7 1	6709 3	Y	650	635 0			42	
						13 4	715 9							
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	8 1	4998 3	Y	360	369 0			33	
						8 4	396 9							
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	15 1	8778 3	Y	652	650 0			35	
						17 4	717 9							
05	9672 X	9204	-0-	-468 B	-0-	11 1	8527 3	Y	592	592 0			35	
						15 4	651 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
12	4557 X	4107	-0-	-450 B	-0-	8 1	3560 3	Y	482	470 0			34	
						9 4	530 9							
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 1	3346 3	Y	517	528 0			23	
						9 4	569 9							
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	5 1	2433 3	Y	400	397 0			26	
						7 4	440 9							
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	4 1	1667 3	Y	239	243 0			22	
						4 4	263 9							
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	9 1	3292 3	Y	383	384 0			21	
						8 4	421 9							
05	4092 X	4017	-0-	-75 B	-0-	6 1	3624 3	Y	344	345 0			20	
						9 4	378 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
FINLEY UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	13268 X	11579	-0-	-1689 B	-0-	17 1	10571 3	Y	882	863 0	1 8		62	
						21 4	970 9							
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	17 1	10360 3	Y	900	922 0			40	
						21 4	990 9							
02	11984 X	8707	-0-	-3277 B	-0-	9 1	7941 3	Y	673	669 0			44	
						17 4	740 9							
03	11966 X	6626	-0-	-5340 B	-0-	10 1	6392 3	Y	199	225 0			18	
						5 4	219 9							
04	11580 X	11197	-0-	-383 B	-0-	20 1	10290 3	Y	790	765 0			43	
						18 4	869 9							
05	11594 X	11020	-0-	-574 B	-0-	15 1	10047 3	Y	853	846 0			50	
						20 4	938 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932														
12	14136 X	13455	-0-	-681 B	-0-	15 1	11445 3	Y	1786	1734 0	1 8		126	
						30 4	1965 9							
01	14074 X	12908	-0-	-1166 B	-0-	15 1	10944 3	Y	1746	1794 0	1 8		77	
						28 4	1921 9							
02	12572 X	10686	-0-	-1886 B	-0-	8 1	9105 3	Y	1408	1392 0	1 8		92	
						24 4	1549 9							
03	13795 X	6337	-0-	-7458 B	-0-	9 1	5402 3	Y	829	845 0			76	
						14 4	912 9							
04	13020 X	12782	-0-	-238 B	-0-	19 1	10844 3	Y	1716	1698 0	1 8		93	
						31 4	1888 9							
05	13454 X	13187	-0-	-267 B	-0-	14 1	11271 3	Y	1698	1690 0	1 8		100	
						34 4	1868 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
12	11160 X	9722	-0-	-1438 B	-0-	14 1	8896 3	Y	724	705 0			51	
						16 4	796 9							
01	11160 X	8980	-0-	-2180 B	-0-	15 1	8167 3	Y	711	731 0			31	
						16 4	782 9							
02	9940 X	6992	-0-	-2948 B	-0-	8 1	6373 3	Y	543	539 0			35	
						14 4	597 9							
03	11005 X	5792	-0-	-5213 B	-0-	9 1	5422 3	Y	322	327 0			30	
						7 4	354 9							
04	9720 X	8162	-0-	-1558 B	-0-	17 1	7501 3	Y	572	571 0			31	
						15 4	629 9							
05	9734 X	7440	-0-	-2294 B	-0-	13 1	6852 3	Y	510	511 0			30	
						14 4	561 9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
SUBLIME UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
12	25092 X	25092	-0-	-0- B	-0-	937 1	22325 2	Y	1664	1665 0			74	
						1830 9								
01	30039 X	24552	-0-	-5487 B	-0-	940 1	21850 2	Y	1602	1601 0			75	
						1762 9								
02	26320 X	22138	-0-	-4182 B	-0-	839 1	19756 2	Y	1403	1388 0			90	
						1543 9								
03	29140 X	19644	-0-	-9496 B	-0-	923 1	17452 2	Y	1151	1170 0			71	
						3 4	1266 9							
04	25050 X	19910	-0-	-5140 B	-0-	884 1	17661 2	Y	1238	1263 0			46	
						3 4	1362 9							
05	25079 X	20065	-0-	-5014 B	-0-	859 1	17917 2	Y	1169	1182 0			33	
						3 4	1286 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31265 X	31265	-0-	-0- B	-0-	1221	1	28281	2	Y	1603	1610	0		92
						1763	9								
01	40734 X	35384	-0-	-5350 B	-0-	1366	1	31771	2	Y	2043	2036	0		99
						2247	9								
02	36792 X	32090	-0-	-4702 B	-0-	1233	1	29043	2	Y	1649	1635	0		113
						1814	9								
03	40734 X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1327	1	25105	2	Y	2321	2331	0		103
						4	4	2553	9						
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234	1	24656	2	Y	2734	2768	0		69
						4	4	3007	9						
*05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124	1	26270	2	Y	2770	2738	0		101
						4	4	3047	9						
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132															
12	23717 X	23717	-0-	-0- B	-0-	982	1	21613	2	Y	1020	1030	0		78
						1122	9								
01	34317 X	28277	-0-	-6040 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	0		85
						1630	9								
02	30604 X	25213	-0-	-5391 B	-0-	963	1	22678	2	Y	1429	1411	0		103
						1572	9								
03	32860 X	21784	-0-	-11076 B	-0-	1080	1	19487	2	Y	1104	1127	0		80
						3	4	1214	9						
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1020	1	19713	2	Y	1180	1228	0		32
						3	4	1298	9						
*05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975	1	20184	2	Y	1129	1127	0		34
						3	4	1242	9						
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912															
12	4805 X	1705	-0-	-3100 B	-0-	1353	1	352	9	N	320	246	0		298
01	3410 X	2525	-0-	-885 B	-0-	1104	1	985	2	N	396	416	0		278
						436	9								
02	3080 X	2232	-0-	-848 B	-0-	1252	1	600	2	N	345	346	0		277
						380	9								
03	2542 X	1322	-0-	-1220 B	-0-	655	1	467	2	N	182	316	0		143
						200	9								
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	844	1	1419	2	N	477	492	0		128
						525	9								
*05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	831	1	1195	2	N	320	350	0		98
						352	9								
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348															
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	251	247	0		6
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	155	155	0		6
02	728 X	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	160	164	0		2
03	620 X	288	-0-	-332 B	-0-					N	165	159	0		8
						14	1	92	2						
						182	9								
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	30	1	188	2	N	84	89	0		3
						92	9								
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	55	0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2449 X	2312	-0-	-137 B	-0-	152 1	1133 2	N	934	921 0				24
01	2449 X	1841	-0-	-608 B	-0-	1027 9	814 2	N	816	812 0				28
02	2212 X	2184	-0-	-28 B	-0-	129 1	782 2	N	1169	1183 0				14
03	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	898 9	2017 2	N	1073	1034 0				53
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	116 1	1180 9	N	1203	1224 0				32
*05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	1286 9	2207 2	N	1249	1256 0				25
						305 1								
						2 4								
						352 1								
						1323 9								
						463 1	2758 2	N						
						9 4	1374 9							

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
12	6324 X	1730	-0-	-4594 B	-0-	483 1	800 2	N	406	388 0				284
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	447 9	4189 2	N	838	781 0				341
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	733 1	2497 2	N	334	521 0				154
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	922 9	1814 2	N	470	474 0				150
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	696 1	1913 2	N	637	640 0				147
*05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	367 9	701 9	N	451	490 0				108
						627 1								
						517 9								
						866 1								
						30 4								
						1307 1	1155 2	N						
						496 9								

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	19 1	257 2	N	242	241 0				2
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	266 9	65 2	N	316	316 0				2
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	6 1	301 9	N	274	273 0				3
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	348 9		N	239	240 0				2
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	5 2	460 2	N	270	269 0				3
*05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	43 1	297 9	N	214	214 0				3
						2 4	1792 2							
						133 1	235 9							
						6 4								

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
12	899 X	621	-0-	-278 B	-0-	36 1	493 2	Y	83	84 0				1
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	1 4	91 9	Y	96	96 0				1
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-	36 1	416 2	Y	26	27 0				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	2 4	106 9	Y	5	5 0				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			Y	44	44 0				-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	42 1	563 2	Y	35	35 0				-0-
						2 4	39 9							

YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1301 1	572 9	N	520	442 0				154
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315 1	597 9	N	543	526 0				171
02	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193 1	491 9	N	446	440 0				177
03	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1290 1	458 9	N	416	462 0				131
04	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1154 1	774 9	N	704	637 0				198
*05	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1124 1	546 9	N	496	566 0				128

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	1736 1	4952 2	N	1137	1106 0				193
01	5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	1251 9	2534 2	N	960	989 0				164
02	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	1783 1	2558 2	N	891	849 0				206
03	7936 X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1056 9	1644 2	N	728	769 0				165
04	7680 X	3477	-0-	-4203 B	-0-	2015 1	2633 2	N	447	440 0				172
*05	7936 X	4644	-0-	-3292 B	-0-	3 4	3639 2	N	338	500 0				10
						1052 1	372 9							
						28 4								
						351 1								
						1 4								
						631 1								
						2 4								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
12	5022 X	4230	-0-	-792 B	-0-	802 1	2821 2	N	552	797 1				93
01	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	607 9	2705 2	N	642	577 1				158
02	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	1179 1	706 9							
03	4216 X	2822	-0-	-1394 B	-0-	9 4	2329 2	N	522	475 1				205
04	4440 X	2972	-0-	-1468 B	-0-	1069 1	574 9							
05	4588 X	3215	-0-	-1373 B	-0-	2 4	1289 2	N	489	516 1				178
						993 1	538 9							
						2 4	1396 2	N	514	648 1				44
						1011 1								
						565 9								
						1140 1								
						620 9								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
12	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	427 1	493 9	N	448	536 1				181
01	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	314 1	49 2	N	383	378 1				186
02	784 N	648	-0-	-136 B	-0-	2 4	421 9							
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	267 1	41 2	N	309	293 1				202
04	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	340 9	1042 2	N	384	257 1				329
05	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	792 1	422 9							
						1 4	991 2	N	438	500 1				267
						697 1								
						482 9								
						881 1								
						405 9								
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1232 1	281 2	N	444	474 0				133
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	488 9	492 9	N	447	438 0				142
02	1932 X	1609	-0-	-323 B	-0-	1193 1	444 9	N	404	385 0				161
03	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	1165 1	1169 2	N	484	492 0				153
04	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	1392 1								
*05	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	532 9	1148 2	N	251	332 0				72
						1218 1								
						276 9								
						1163 1								
						350 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
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
12	6461 X	6461	-0-	-0-	B	-0-	669 1	5764 2	N		25	140 0		6
							28 9							
01	5765 X	5765	-0-	-0-	B	-0-	946 1	4417 2	N		365	263 0		108
							402 9							
02	4928 X	4054	-0-	-874	B	-0-	724 1	2593 2	N		670	636 0		142
							737 9							
03	5456 X	3461	-0-	-1995	B	-0-	951 1	1943 2	N		515	553 0		104
							567 9							
04	5280 X	3503	-0-	-1777	B	-0-	1140 1	1805 2	N		507	488 0		123
							558 9							
05	5456 X	2814	-0-	-2642	B	-0-	1184 1	1070 2	N		509	470 0		162
							560 9							

WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
12	4362 X	4362	-0-	-0-	B	-0-	540 1	3611 2	N		192	131 0		139
							211 9							
01	3348 X	756	-0-	-2592	B	-0-	590 1	166 9	N		151	229 0		61
02	3024 X	1186	-0-	-1838	B	-0-	614 1	572 9	N		520	346 0		235
03	3348 X	2767	-0-	-581	B	-0-	670 1	1482 2	N		559	618 0		176
							615 9							
04	3240 X	2125	-0-	-1115	B	-0-	780 1	1004 2	N		285	389 0		72
							27 4	314 9						
*05	3348 X	2277	-0-	-1071	B	-0-	1223 1	634 2	N		382	363 0		91
							420 9							

JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	B	-0-			N		-0-			162
01	1860 X	530	-0-	-1330	B	-0-	398 1	132 9	N		120	88 0		194
02	968 X	968	-0-	-0-	B	-0-	737 1	29 4	N		184	191 0		187
							202 9							
03	2830 X	2830	-0-	-0-	B	-0-	877 1	1046 2	N		805	760 0		232
							21 4	886 9						
04	2280 X	2280	-0-	-0-	B	-0-	897 1	1011 2	N		338	380 0		190
							372 9							
05	2172 X	2172	-0-	-0-	B	-0-	922 1	791 2	N		417	491 0		116
							459 9							

BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
12	10602 X	748	-0-	-9854	B	-0-	59 1	476 2	N		193	203 1		68
							1 4	212 9						
01	4464 X	118	-0-	-4346	B	-0-	4 1	18 2	N		87	77 1		78
							96 9							
02	4032 X	2161	-0-	-1871	B	-0-	112 1	1565 2	N		438	357 1		159
							2 4	482 9						
03	8057 X	8057	-0-	-0-	B	-0-	483 1	5749 2	N		1644	1686 1		117
							17 4	1808 9						
04	5157 X	5157	-0-	-0-	B	-0-	408 1	3591 2	N		1051	1084 1		84
							2 4	1156 9						
05	2874 X	2874	-0-	-0-	B	-0-	266 1	1972 2	N		578	572 1		90
							636 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	13051 X	6863	-0-	-6188 B	-0-	622 8	1 4	5000 1233	2 9	N	1121	1138	1	136
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	621 15	1 4	3064 840	2 9	N	764	652	1	248
02	9016 X	3317	-0-	-5699 B	-0-	187 3	1 4	2612 515	2 9	N	468	540	1	176
03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	479 17	1 4	5699 1860	2 9	N	1691	1738	1	129
04	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	558 2	1 4	4913 1240	2 9	N	1127	1159	1	97
05	6851 X	3791	-0-	-3060 B	-0-	358 781	1 9	2652	2	N	710	697	1	110
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878														
12	5735 X	5307	-0-	-428 B	-0-	967 891	1 9	3449	2	N	810	763	1	244
01	5828 X	5259	-0-	-569 B	-0-	952 838	1 9	3469	2	N	762	764	1	242
02	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	904 823	1 9	4658	2	N	748	736	1	254
03	5828 X	4713	-0-	-1115 B	-0-	767 385	1 9	3561	2	N	350	553	1	51
04	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	882 803	1 9	4390	2	N	730	571	1	210
*05	7068 X	5301	-0-	-1767 B	-0-	876 807	1 9	3618	2	N	734	757	1	187
MARATHON OIL EF LLC 525398 FRANKIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12151 -	12292
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
LUNA UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050 -	12204
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880 -	12154
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890 -	11933
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.13007 -	17475
12	5084 X	443	-0-	-4641 B	-52903	59	1	364	3	Y	17	18	0
						1	4	19	9				
01	4464 X	12	-0-	-4452 B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0
02	0 X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0
						1	4	24	9				
03	0 X	1164	-0-	1164 B	-51303	155	1	919	3	Y	81	79	0
						1	4	89	9				
04	3030 X	10664	-0-	7634 B	-43669	1291	1	8801	3	Y	504	498	0
						18	4	554	9				
05	496 X	5766	-0-	5270 B	-38399	772	1	4710	3	Y	251	255	0
						8	4	276	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
TURNBULL UNIT D															
WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-				-0-
01	0 N	16	-0-	16 B	-50997	1	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
02	T. A.	32	-0-	32 B	-50965	2	3	30	9	Y	27	26	0		1
03	T. A.	218	-0-	218 B	-50747	2	1	11	3	Y	186	183	0		4
						205	9								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-	4	0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-				-0-
WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488		
12	3410 X	5404	-0-	1994 B	-28974	704	1	4367	3	Y	294	294	0		3
						10	4	323	9						
01	3410 X	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1	4558	3	Y	288	287	0		4
						18	4	317	9						
02	0 X	5052	-0-	5052 B	-21888	604	1	4160	3	Y	255	254	0		5
						7	4	281	9						
03	0 X	4829	-0-	4829 B	-17059	660	1	3919	3	Y	222	223	0		4
						6	4	244	9						
04	7920 X	5306	-0-	-2614 B	-17059	640	1	4364	3	Y	266	266	0		4
						9	4	293	9						
05	5580 X	4834	-0-	-746 B	-17059	638	1	3893	3	Y	269	269	0		4
						7	4	296	9						
HANDY 02													WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427		
12	7688 X	9673	-0-	1985 B	-122526	752	1	7785	3	Y	1021	1017	0		15
						13	4	1123	9						
01	7688 X	7264	-0-	-424 B	-122526	451	1	5783	3	Y	920	922	0		13
						18	4	1012	9						
02	DLQ G-10	6953	-0-	6953 B	-115573	440	1	5542	3	Y	867	864	0		16
						17	4	954	9						
03	0 X	7450	-0-	7450 B	-108123	501	1	5860	3	Y	975	974	0		17
						16	4	1073	9						
04	9360 X	3550	-0-	-5810 B	-108123	248	1	2739	3	Y	501	509	0		9
						12	4	551	9						
05	9672 X	1272	-0-	-8400 B	-108123	77	1	952	3	Y	219	223	0		5
						2	4	241	9						
FRANKE UNIT AC													WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309		
12	6934 X	6934	-0-	-0- B	-0-	1134	1	5427	3	Y	313	312	0		10
						29	4	344	9						
01	6820 X	5459	-0-	-1361 B	-0-	1028	1	4138	3	Y	241	242	0		9
						28	4	265	9						
02	DLQ G-10	8805	-0-	8805 B	8805	1089	1	7288	3	Y	367	369	0		7
						24	4	404	9						
03	16944 X	8139	-0-	-8805 B	-0-	919	1	6767	3	Y	388	387	0		8
						26	4	427	9						
04	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	659	1	4316	3	Y	327	329	0		6
						6	4	360	9						
05	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	309	1	1902	3	Y	267	268	0		5
						3	4	294	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT B AC																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 1H RRCID -> 274682														COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE	
12	12369 X	9960	-0-	-2409 B	-114608	770 1	7971 3	13 4	1206 9	Y	1096	1087 0				16	
01	12369 X	12483	-0-	114 B	-114494	794 1	10186 3	32 4	1471 9	Y	1337	1334 0				19	
02	0 X	12876	-0-	12876 B	-101618	826 1	10391 3	32 4	1627 9	Y	1479	1471 0				27	
03	0 X	11085	-0-	11085 B	-90533	754 1	8813 3	24 4	1494 9	Y	1358	1362 0				23	
04	12090 X	8839	-0-	-3251 B	-90533	636 1	7026 3	30 4	1147 9	Y	1043	1048 0				18	
05	14260 X	3949	-0-	-10311 B	-90533	255 1	3146 3	6 4	542 9	Y	493	500 0				11	
MOBIL UNIT B AC														COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375	
12	5053 X	3823	-0-	-1230 B	-65886	286 1	2959 3	5 4	573 9	Y	521	519 0				8	
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58 1	737 3	2 4	191 9	Y	174	180 0				2	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-65886	241 1	2820 3	8 4	1059 9	Y	-0-	2 0				-0-	
03	0 X	4128	-0-	4128 B	-61758	269 1	2966 3	13 4	966 9	Y	963	947 0				16	
04	4320 X	4214	-0-	-106 B	-61758	261 1	3214 3	6 4	1188 9	Y	878	879 0				15	
05	3813 X	4669	-0-	856 B	-60902	261 1	3214 3	6 4	1188 9	Y	1080	1071 0				24	
WESTON GAS UNIT 1														COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC														COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532	
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	197 1	718 3	6 4	353 9	Y	321	314 0				16	
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181 1	577 3	5 4	365 9	Y	332	332 0				16	
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	186 1	588 3	4 4	299 9	Y	272	271 0				17	
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	305 1	943 3	7 4	382 9	Y	347	350 0				14	
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	256 1	837 3	5 4	332 9	Y	302	300 0				16	
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	266 1	858 3	5 4	292 9	Y	265	268 0				13	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KRAMER UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 275701															
COMPL. DATE 08/18/2014															
TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4371 X	2297	-0-	-2074 B	-108836	266 1	1272 3	Y	684	691 0				21	
01	4681 X	594	-0-	-4087 B	-108836	7 4	752 9	Y	469	472 0				18	
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412 B	-106424	16 1	62 3	Y	454	463 0				9	
03	0 X	4232	-0-	4232 B	-102192	516 9	1660 3	Y	566	563 0				12	
04	2610 X	530	-0-	-2080 B	-102192	248 1	499 9	Y	412	416 0				8	
05	2666 X	1846	-0-	-820 B	-102192	430 1	3167 3	Y	16	24 0				-0-	
						12 4	623 9								
						10 1	67 3								
						453 9									
						255 1	1571 3								
						2 4	18 9								
KOWALIK 228-1R AC															
WELL #: 2H RRCID -> 275704															
COMPL. DATE 09/11/2014															
TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039															
12	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963			Y	-0-					-0-	
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	405	-0-	405 B	-28558	51 1	353 3	Y	-0-					-0-	
03	0 X	4599	-0-	4599 B	-23959	1 4									
04	0 X	2868	-0-	2868 B	-21091	662 1	3931 3	Y	-0-					-0-	
05	434 X	2063	-0-	1629 B	-19462	6 4	2497 3	Y	-0-					-0-	
						366 1									
						5 4	1770 3								
						290 1									
						3 4									
KRAMER UNIT B AC															
WELL #: 1H RRCID -> 275849															
COMPL. DATE 08/18/2014															
TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
12	4185 X	4306	-0-	121 B	-74471	702 1	3359 3	Y	206	206 0				6	
01	4216 X	1633	-0-	-2583 B	-74471	18 4	227 9	Y	112	114 0				4	
02	0 X	4561	-0-	4561 B	-69910	299 1	1203 3	Y	225	225 0				4	
03	0 X	5227	-0-	5227 B	-64683	8 4	123 9	Y	244	243 0				5	
04	4170 X	2926	-0-	-1244 B	-64683	559 1	3742 3	Y	144	146 0				3	
05	5053 X	3763	-0-	-1290 B	-64683	12 4	248 9	Y	147	147 0				3	
						591 1	4351 3								
						17 4	268 9								
						366 1	2399 3								
						3 4	158 9								
						503 1	3094 3								
						4 4	162 9								
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 275972															
COMPL. DATE 07/31/2014															
TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
12	434 N	2182	-0-	1748 B	-39720	411 1	1496 3	Y	239	236 0				12	
01	527 N	3056	-0-	2529 B	-37191	12 4	263 9	Y	293	291 0				14	
02	0 X	3036	-0-	3036 B	-34155	648 1	2070 3	Y	216	217 0				13	
03	0 X	3098	-0-	3098 B	-31057	16 4	322 9	Y	380	377 0				16	
04	2970 X	2962	-0-	-8 B	-31057	668 1	2116 3	Y	249	252 0				13	
05	3348 X	2583	-0-	-765 B	-31057	14 4	238 9	Y	262	262 0				13	
						652 1	2013 3								
						15 4	418 9								
						627 1	2048 3								
						13 4	274 9								
						540 1	1744 3								
						11 4	288 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	4123 X	3193	-0-	-930 B	-60074	260 1	2689 3	240 9	Y	218	220 0			3
01	4123 X	2250	-0-	-1873 B	-60074	145 1	1861 3	238 9	Y	216	216 0			3
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-60074				Y	-0-	3 0			-0-
03	0 X	3242	-0-	3242 B	-56832	236 1	2757 3	241 9	Y	219	215 0			4
04	5550 X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225 1	2482 3	176 9	Y	160	161 0			3
05	3193 X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104 1	1286 3	100 9	Y	91	92 0			2
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
12	1 X	1351	-0-	1350 B	-338900	108 1	1121 3	120 9	Y	109	119 0			2
01	62 X	10214	-0-	10152 B	-328748	624 1	8002 3	1563 9	Y	1421	1403 0			20
02	0 X	13407	-0-	13407 B	-315341	852 1	10719 3	1803 9	Y	1639	1629 0			30
03	0 X	13352	-0-	13352 B	-301989	908 1	10614 3	1801 9	Y	1637	1639 0			28
04	9870 X	10437	-0-	567 B	-301422	765 1	8445 3	1190 9	Y	1082	1091 0			19
05	14849 X	4480	-0-	-10369 B	-301422	287 1	3534 3	653 9	Y	594	600 0			13
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
12	93 X	143	-0-	50 B	-100087	11 1	119 3		Y	12	12 0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-100087	13 9			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-100087				Y	-0-				-0-
03	0 X	790	-0-	790 B	-99297	57 1	662 3	69 9	Y	63	62 0			1
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-99297	2 4			Y	-0-	1 0			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-99297				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4929 X	3998	-0-	-931 B	-171063	638 1	3050 3	Y	267	264	0		8
						16 4	294 9						
01	4526 X	872	-0-	-3654 B	-171063	147 1	592 3	Y	117	121	0		4
						4 4	129 9						
02	0 X	2407	-0-	2407 B	-168656	299 1	2004 3	Y	89	91	0		2
						6 4	98 9						
03	0 X	4621	-0-	4621 B	-164035	487 1	3581 3	Y	490	482	0		10
						14 4	539 9						
04	3870 X	6255	-0-	2385 B	-161650	707 1	4627 3	Y	831	825	0		16
						7 4	914 9						
05	3999 X	6121	-0-	2122 B	-159528	748 1	4601 3	Y	696	700	0		12
						6 4	766 9						

KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12610	- 19417
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-				-0-

MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245
12	12 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	141 1	1165 3	Y	20	20	0		-0-
						5 4	22 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1	0		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1283 B	-0-	1 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 3	6 9	Y	5	5	0		-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-				-0-

KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780				Y	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-53780				Y	-0-			-0-
03	0 X	4084	-0-	4084 B	-49696	912	1	2817	3	304	292	0	12
						21	4	334	9				
04	0 X	3435	-0-	3435 B	-46261	711	1	2322	3	353	346	0	19
						14	4	388	9				
05	0 X	2499	-0-	2499 B	-43762	458	1	1479	3	503	498	0	24
						9	4	553	9				
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568	
12	7223 X	3862	-0-	-3361 B	-167822	621	1	2973	3	229	230	0	7
						16	4	252	9				
01	6603 X	3918	-0-	-2685 B	-167822	714	1	2873	3	284	280	0	11
						19	4	312	9				
02	0 X	130	-0-	130 B	-167692	1	1	8	3	110	119	0	2
						121	9						
03	0 X	800	-0-	800 B	-166892	7	1	49	3	676	664	0	14
						744	9						
04	3780 X	163	-0-	-3617 B	-166892	2	1	10	3	137	148	0	3
						151	9						
05	3906 X	823	-0-	-3083 B	-166892	9	1	53	3	692	683	0	12
						761	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610	
12	4030 X	6790	-0-	2760 B	-85266	891	1	5530	3	324	321	0	4
						13	4	356	9				
01	3813 X	3411	-0-	-402 B	-85266	355	1	2935	3	99	102	0	1
						12	4	109	9				
02	DLQ G-10	3247	-0-	3247 B	-82019	391	1	2694	3	143	141	0	3
						5	4	157	9				
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	584	1	3464	3	259	257	0	5
						5	4	285	9				
04	6570 X	4066	-0-	-2504 B	-77681	494	1	3364	3	183	185	0	3
						7	4	201	9				
05	6789 X	3126	-0-	-3663 B	-77681	418	1	2554	3	135	136	0	2
						5	4	149	9				
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381	
12	3658 X	4173	-0-	515 B	-31469	841	1	3059	3	225	221	0	11
						25	4	248	9				
01	3658 X	2083	-0-	-1575 B	-31469	428	1	1369	3	250	249	0	12
						11	4	275	9				
02	0 X	2329	-0-	2329 B	-29140	512	1	1621	3	168	170	0	10
						11	4	185	9				
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25295	866	1	2674	3	259	258	0	11
						20	4	285	9				
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25295	791	1	2583	3	226	225	0	12
						16	4	249	9				
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23860	1251	1	4036	3	280	279	0	13
						25	4	308	9				

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3937 X	3939	-0-	2 B	-18199	1028 1	2162 3	Y	671	674 0	37			
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 1	2674 3	Y	496	501 0	32			
02	0 X	3250	-0-	3250 B	-14085	870 1	1853 3	Y	449	453 0	28			
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10684	842 1	1849 3	Y	637	626 0	39			
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10684	804 1	1583 3	Y	696	698 0	37			
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10684	796 1	1604 3	Y	426	429 0	34			
						13 4	469 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
12	0 N	303	-0-	303 B	-25999	37 1	175 3	Y	82	79 0	3			
01	0 N	4382	-0-	4382 B	-21617	704 1	2834 3	Y	750	725 0	28			
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18554	336 1	2252 3	Y	425	445 0	8			
03	T. A.	5485	-0-	5485 B	-13069	574 1	4227 3	Y	607	602 0	13			
04	T. A.	6868	-0-	6868 B	-6201	839 1	5494 3	Y	479	483 0	9			
05	T. A.	2486	-0-	2486 B	-3715	325 1	2001 3	Y	143	149 0	3			
						3 4	157 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
12	4929 X	3637	-0-	-1292 B	-0-	577 1	2761 3	Y	258	259 0	8			
01	4929 X	2528	-0-	-2401 B	-0-	471 1	1897 3	Y	134	137 0	5			
02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479 1	3204 3	Y	292	291 0	6			
03	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	542 1	3986 3	Y	286	286 0	6			
04	3960 X	3606	-0-	-354 B	-0-	444 1	2905 3	Y	230	232 0	4			
05	4433 X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392 1	2415 3	Y	162	163 0	3			
						3 4	178 9							
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
12	4340 X	3474	-0-	-866 B	-1724	392 1	2431 3	Y	587	586 0	7			
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131 1	1086 3	Y	288	291 0	4			
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1 1	9 3	Y	12	16 0	-0-			
03	0 X	461	-0-	461 B	-1240	57 1	337 3	Y	60	59 0	1			
04	3570 X	4097	-0-	527 B	-713	407 1	2776 3	Y	825	813 0	13			
05	3472 X	3482	-0-	10 B	-703	384 1	2346 3	Y	680	682 0	11			
						4 4	748 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
BUEHRING UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 279601															
COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	496 N	157	-0-	-339 B	-4817	8 1	28 3	Y			110	109 0			6
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	121 9	48 1	154 3	Y		100	101 0			5
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	1 4	110 9	20 3	Y		82	82 0			5
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	6 1	90 9	20 3	Y		107	108 0			4
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	7 1	118 9	25 3	Y		127	124 0			7
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378	8 1	140 9	28 3	Y		125	126 0			6
						9 1	138 9								
BUEHRING UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 279602															
COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672															
12	682 X	175	-0-	-507 B	-6615	6 1	20 3	Y			135	134 0			7
01	682 X	187	-0-	-495 B	-6615	149 9	6 1	20 3	Y		146	146 0			7
02	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-6466	161 9	5 1	16 3	Y		116	116 0			7
03	0 N	145	-0-	145 B	-6321	128 9	5 1	15 3	Y		114	116 0			5
04	180 N	135	-0-	-45 B	-6321	125 9	4 1	15 3	Y		105	104 0			6
05	155 N	70	-0-	-85 B	-6321	116 9	3 1	8 3	Y		54	57 0			3
						59 9									
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC															
WELL #: 8H RRCID -> 279605															
COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-				-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 279714															
COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184															
12	1829 N	1324	-0-	-505 B	-71870	152 1	943 3	Y			206	205 0			2
01	1829 N	92	-0-	-1737 B	-71870	2 4	227 9	6 3	Y		77	78 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-71870	1 1	85 9								
03	0 X	99	-0-	99 B	-71771	91 9	7 3	Y			-0-	1 0			-0-
04	1290 X	908	-0-	-382 B	-71771	69 1	473 3	Y			83	81 0			2
05	1333 X	1092	-0-	-241 B	-71771	1 4	365 9				332	329 0			5
						126 1	771 3	Y			176	178 0			3
						1 4	194 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4805 X	994	-0-	-3811 B	-107307	108	1	671	3	Y	194	195	0		2
						2	4	213	9						
01	3875 X	1131	-0-	-2744 B	-107307	86	1	708	3	Y	304	302	0		4
						3	4	334	9						
02	0 X	1483	-0-	1483 B	-105824	135	1	930	3	Y	378	375	0		7
						2	4	416	9						
03	0 X	356	-0-	356 B	-105468	37	1	222	3	Y	88	93	0		2
						97	9								
04	1380 X	3031	-0-	1651 B	-103817	336	1	2290	3	Y	364	360	0		6
						5	4	400	9						
05	1643 N	3207	-0-	1564 B	-102253	404	1	2468	3	Y	301	302	0		5
						4	4	331	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450															
12	3813 X	4981	-0-	1168 B	-5933	1086	1	3485	3	Y	352	357	0		15
						23	4	387	9						
01	3813 X	2824	-0-	-989 B	-5933	475	1	1831	3	Y	457	453	0		19
						15	4	503	9						
02	0 X	3931	-0-	3931 B	-2002	802	1	2677	3	Y	383	379	0		23
						31	4	421	9						
03	757 X	2759	-0-	2002 B	-0-	481	1	1656	3	Y	559	561	0		21
						7	4	615	9						
04	9420 X	2518	-0-	-6902 B	-0-	466	1	1481	3	Y	512	512	0		21
						8	4	563	9						
05	4898 X	2488	-0-	-2410 B	-0-	480	1	1526	3	Y	433	438	0		16
						6	4	476	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
12	7843 X	-0-	-0-	-7843 B	-223541					Y	-0-	10	0		-0-
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	238	1	3051	3	Y	648	639	0		9
						10	4	713	9						
02	0 X	3207	-0-	3207 B	-220334	199	1	2508	3	Y	447	448	0		8
						8	4	492	9						
03	0 X	8067	-0-	8067 B	-212267	536	1	6263	3	Y	1137	1126	0		19
						17	4	1251	9						
04	4860 X	12107	-0-	7247 B	-205020	883	1	9753	3	Y	1299	1295	0		23
						42	4	1429	9						
05	3999 X	13496	-0-	9497 B	-195523	891	1	10977	3	Y	1462	1452	0		33
						20	4	1608	9						
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279745															
COMPL. DATE 08/04/2015															
TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE			M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	3410 X	2333	-0-	-1077 B	-30029	427	1	1370	3	Y	479	480	0		20
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	9	4	527	9						
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	463	1	1787	3	Y	520	519	0		21
03	0 X	1808	-0-	1808 B	-25937	15	4	572	9						
04	2760 X	1895	-0-	-865 B	-25937	429	1	1430	3	Y	371	370	0		22
05	2852 X	1695	-0-	-1157 B	-25937	17	4	408	9						
						361	1	1242	3	Y	182	197	0		7
						5	4	200	9						
						338	1	1074	3	Y	434	423	0		18
						6	4	477	9						
						308	1	979	3	Y	367	372	0		13
						4	4	404	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279778															
COMPL. DATE 09/15/2015															
TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
12	1860 X	2669	-0-	809 B	-10485	523	1	1902	3	Y	207	204	0		10
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416	16	4	228	9						
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438	398	1	1273	3	Y	225	224	0		11
03	3871 X	6309	-0-	2438 B	-0-	10	4	248	9						
04	6305 X	6305	-0-	-0- B	-0-	1847	1	5848	3	Y	222	219	0		14
05	8835 X	6406	-0-	-2429 B	-0-	39	4	244	9						
						1489	1	4599	3	Y	170	177	0		7
						34	4	187	9						
						1421	1	4640	3	Y	195	192	0		10
						29	4	215	9						
						1477	1	4766	3	Y	121	125	0		6
						30	4	133	9						
LUNA UNIT AC															
WELL #: 10H RRCID -> 279823															
COMPL. DATE 10/17/2015															
TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000															
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
LUNA UNIT AC															
WELL #: 11H RRCID -> 279825															
COMPL. DATE 10/17/2015															
TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057															
12	1302 N	1330	-0-	28 B	-14087	216	1	786	3	Y	293	290	0		15
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14087	6	4	322	9						
02	0 N	807	-0-	807 B	-13280	9	1	29	3	Y	217	221	0		11
03	0 N	1462	-0-	1462 B	-11818	239	9								
04	270 N	1408	-0-	1138 B	-10680	151	1	478	3	Y	159	160	0		10
05	899 N	1433	-0-	534 B	-10146	3	4	175	9						
						261	1	807	3	Y	353	349	0		14
						6	4	388	9						
						255	1	833	3	Y	286	285	0		15
						5	4	315	9						
						258	1	833	3	Y	306	306	0		15
						5	4	337	9						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	1334	-0-	-1239	B	-17884		417 1	877 3	5 4	35 9	Y	32	33 0				2
01	2635 N	110	-0-	-2525	B	-17884		12 1	27 3	1 4	70 9	Y	64	62 0				4
02	0 X	1610	-0-	1610	B	-16274		439 1	935 3	16 4	220 9	Y	200	191 0				13
03	0 X	1860	-0-	1860	B	-14414		560 1	1231 3	6 4	63 9	Y	57	66 0				4
04	2040 X	1765	-0-	-275	B	-14414		564 1	1111 3	7 4	83 9	Y	75	75 0				4
05	1798 X	1109	-0-	-689	B	-14414		348 1	702 3	6 4	53 9	Y	48	48 0				4
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622						
12	7502 X	2754	-0-	-4748	B	-88290		515 1	1872 3	15 4	352 9	Y	320	319 0				16
01	7564 X	318	-0-	-7246	B	-88290		11 1	35 3	272 9		Y	247	251 0				12
02	0 X	309	-0-	309	B	-87981		12 1	37 3	260 9		Y	236	233 0				15
03	0 X	497	-0-	497	B	-87484		19 1	59 3	419 9		Y	381	380 0				16
04	3990 X	652	-0-	-3338	B	-87484		56 1	184 3	1 4	411 9	Y	374	370 0				20
05	2759 X	1313	-0-	-1446	B	-87484		220 1	709 3	4 4	380 9	Y	345	348 0				17
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953						
12	1209 X	2347	-0-	1138	B	-56038		189 1	1953 3	3 4	202 9	Y	184	182 0				3
01	1581 X	6487	-0-	4906	B	-51132		402 1	5153 3	16 4	916 9	Y	833	824 0				12
02	0 X	2498	-0-	2498	B	-48634		166 1	2093 3	6 4	233 9	Y	212	220 0				4
03	0 X	4589	-0-	4589	B	-44045		329 1	3847 3	11 4	402 9	Y	365	363 0				6
04	6270 X	2175	-0-	-4095	B	-44045		160 1	1762 3	8 4	245 9	Y	223	225 0				4
05	6479 X	1684	-0-	-4795	B	-44045		87 1	1074 3	2 4	521 9	Y	474	467 0				11
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	372 X	212	-0-	-160 B	-129003	41 1	130 3	Y	33	32 0				2
01	341 X	137	-0-	-204 B	-129003	5 4	36 9	Y	37	37 0				2
02	0 N	62	-0-	62 B	-128941	19 1	74 3	Y	14	15 0				1
03	0 N	180	-0-	180 B	-128761	3 4	41 9	Y	41	41 0				1
04	120 N	720	-0-	600 B	-128161	10 1	35 3	Y	-0-	1 0				-0-
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	2 4	15 9	Y	50	50 0				-0-
						28 1	101 3	Y						
						6 4	45 9	Y						
						145 1	551 3	Y						
						24 4								
						116 1	419 3	Y						
						25 4	55 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
12	3844 X	2691	-0-	-1153 B	-0-	519 1	1637 3	Y	434	446 0				29
01	3844 X	2530	-0-	-1314 B	-0-	58 4	477 9	Y	260	273 0				16
02	1584 X	1584	-0-	-0- B	-0-	449 1	1729 3	Y	292	284 0				24
03	1755 X	1755	-0-	-0- B	-0-	66 4	286 9	Y	265	285 0				4
04	3330 X	1639	-0-	-1691 B	-0-	268 1	929 3	Y	220	223 0				1
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	66 4	321 9	Y	86	87 0				-0-
						303 1	1098 3	Y						
						62 4	292 9	Y						
						281 1	1070 3	Y						
						46 4	242 9	Y						
						283 1	1027 3	Y						
						61 4	95 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
12	155 N	36	-0-	-119 B	-76612	2 3	34 9	Y	31	31 0				-0-
01	124 N	60	-0-	-64 B	-76612	3 3	57 9	Y	52	51 0				1
02	0 N	55	-0-	55 B	-76557	3 3	52 9	Y	47	47 0				1
03	0 N	66	-0-	66 B	-76491	2 1	10 3	Y	49	49 0				1
04	60 N	128	-0-	68 B	-76423	54 9			110	109 0				2
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1 1	6 3	Y	76	77 0				1
						121 9								
						1 1	4 3	Y						
						84 9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	2 1	12 3	Y	232	234 0				3
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	255 9			41	43 0				1
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 3	45 9	Y	30	30 0				1
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	2 3	33 9	Y	322	317 0				6
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	3 1	17 3	Y	505	503 0				8
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	354 9			530	530 0				8
						6 1	39 3	Y						
						556 9								
						18 1	111 3	Y						
						583 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC															
WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	5146 X	12	-0-	-5134 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
01	5146 X	197	-0-	-4949 B	-65965	2	1	19	3	Y	160	158	0		2
						176	9								
02	DLQ G-10	682	-0-	682 B	-65283	51	1	352	3	Y	253	250	0		5
						1	4	278	9						
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	5	1	29	3	Y	262	262	0		5
						288	9								
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	4	1	28	3	Y	251	252	0		4
						276	9								
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	262	1	1599	3	Y	423	420	0		7
						3	4	465	9						
MOBIL UNIT D AC														WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959	
12	5487 X	2608	-0-	-2879 B	-103080	219	1	2269	3	Y	105	104	0		2
						4	4	116	9						
01	5487 X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72	1	922	3	Y	63	64	0		1
						3	4	69	9						
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-101266	127	1	1602	3	Y	73	73	0		1
						5	4	80	9						
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	235	1	2742	3	Y	102	101	0		2
						8	4	112	9						
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	193	1	2132	3	Y	84	85	0		1
						9	4	92	9						
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	79	1	976	3	Y	37	37	0		1
						2	4	41	9						
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374	
12	2573 X	8904	-0-	6331 B	-14875	1185	1	7354	3	Y	316	313	0		4
						17	4	348	9						
01	2573 X	3524	-0-	951 B	-13924	354	1	2927	3	Y	210	211	0		3
						12	4	231	9						
02	0 X	789	-0-	789 B	-13135	97	1	669	3	Y	20	23	0		-0-
						1	4	22	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-13135					Y	7	7	0		-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-13135					Y	-0-				-0-
05	8897 X	258	-0-	-8639 B	-13135	18	1	110	3	Y	118	116	0		2
						130	9								
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
MAY B UNIT AC			WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL		DEPTH 12186		PERF.12526 - 17195					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341 X	239	-0-	-102 B	-110481			3 1	21 3	Y	195	194	0					2
01	341 X	551	-0-	210 B	-110271			215 9	38 1	315 3	Y	179	179	0				2
02	0 X	869	-0-	869 B	-109402			1 4	92 1	637 3	Y	126	126	0				2
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678			1 4	93 1	554 3	Y	69	70	0				1
04	540 X	555	-0-	15 B	-108663			1 4	62 1	425 3	Y	61	61	0				1
05	961 X	837	-0-	-124 B	-108663			1 4	103 1	628 3	Y	95	95	0				1
									1 4	105 9								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC			WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL		DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592					
12	1891 X	961	-0-	-930 B	-51012			118 1	730 3	Y	101	101	0					1
01	1891 X	1324	-0-	-567 B	-51012			2 4	113 1	933 3	Y	249	247	0				3
02	0 X	1351	-0-	1351 B	-49661			4 4	157 1	1078 3	Y	104	105	0				2
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502			2 4	161 1	956 3	Y	37	38	0				1
04	2070 X	1152	-0-	-918 B	-48502			1 4	141 1	963 3	Y	42	42	0				1
05	1488 X	1098	-0-	-390 B	-48502			2 4	147 1	895 3	Y	49	49	0				1
									2 4	54 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC			WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL		DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-							-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL		DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423					
12	2015 X	1407	-0-	-608 B	-45834			175 1	1009 3	Y	201	204	0					4
01	2449 X	1895	-0-	-554 B	-45834			2 4	231 1	1270 3	Y	350	347	0				7
02	0 X	1444	-0-	1444 B	-44390			9 4	194 1	991 3	Y	220	222	0				5
03	0 X	2281	-0-	2281 B	-42109			17 4	300 1	1575 3	Y	366	363	0				8
04	2190 X	1320	-0-	-870 B	-42109			3 4	202 1	946 3	Y	153	157	0				4
05	1891 X	1702	-0-	-189 B	-42109			4 4	265 1	1119 3	Y	286	283	0				7
								3 4	315 9									
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL		DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433					
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-							-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280394														
COMPL. DATE 11/24/2015														
TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
CNTY: LIVE OAK														
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
12	1488 X	254	-0-	-1234 B	-30057	5 1	31 3	Y	198	197	0			2
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057	218 9	44 3	Y	288	286	0			4
02	0 X	802	-0-	802 B	-29255	317 9	596 3	Y	107	109	0			2
03	0 X	1214	-0-	1214 B	-28041	87 1	118 9	Y	120	120	0			2
04	360 X	737	-0-	377 B	-27664	1 4	925 3	Y	146	146	0			2
05	899 X	355	-0-	-544 B	-27664	156 1	132 9	Y	174	173	0			3
						74 1	501 3							
						1 4	161 9							
						23 1	141 3							
						191 9								
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280405														
COMPL. DATE 08/04/2016														
TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
12	3162 X	2629	-0-	-533 B	-81693	390 1	1868 3	Y	328	326	0			10
01	3162 X	1166	-0-	-1996 B	-81693	10 4	361 9	Y	319	317	0			12
02	0 X	2168	-0-	2168 B	-79525	161 1	650 3	Y	199	207	0			4
03	0 X	2807	-0-	2807 B	-76718	4 4	351 9	Y	216	215	0			5
04	2550 X	1932	-0-	-618 B	-76718	253 1	1691 3	Y	205	206	0			4
05	2635 X	1024	-0-	-1611 B	-76718	5 4	219 9	Y	137	139	0			2
						306 1	2254 3							
						9 4	238 9							
						226 1	1478 3							
						2 4	226 9							
						122 1	750 3							
						1 4	151 9							
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280406														
COMPL. DATE 08/12/2016														
TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
12	1488 N	2526	-0-	1038 B	-29871	281 1	1347 3	Y	810	802	0			25
01	1581 N	847	-0-	-734 B	-29871	7 4	891 9	Y	715	713	0			27
02	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	-27364	12 1	48 3	Y	707	720	0			14
03	0 N	2588	-0-	2588 B	-24776	787 9	1500 3	Y	1220	1208	0			26
04	810 N	1227	-0-	417 B	-24359	224 1	778 9	Y	1028	1034	0			20
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-24359	5 4	1093 3	Y	1013	1015	0			18
						149 1	1342 9							
						4 4	83 3							
						13 1								
						1131 9								
						12 1								
						1114 9								
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280467														
COMPL. DATE 08/11/2016														
TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			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	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
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-32415	202 1	733 3	6 4	Y	237	236	0		12
01	1705 N	936	-0-	-769 B	-32415	176 1	561 3	4 4	Y	177	180	0		9
02	0 X	925	-0-	925 B	-31490	182 1	575 3	4 4	Y	149	149	0		9
03	0 X	1220	-0-	1220 B	-30270	246 1	761 3	6 4	Y	188	189	0		8
04	1620 X	1494	-0-	-126 B	-30270	297 1	970 3	6 4	Y	201	198	0		11
05	1209 X	1411	-0-	202 B	-30068	292 1	944 3	6 4	Y	154	158	0		7
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
12	217 N	1480	-0-	1263 B	-43527	251 1	912 3	8 4	Y	281	279	0		14
01	217 N	1370	-0-	1153 B	-42374	244 1	779 3	6 4	Y	310	309	0		15
02	0 X	994	-0-	994 B	-41380	161 1	511 3	3 4	Y	290	287	0		18
03	0 X	1575	-0-	1575 B	-39805	238 1	735 3	5 4	Y	543	539	0		22
04	1440 X	1192	-0-	-248 B	-39805	167 1	546 3	3 4	Y	433	432	0		23
05	1488 X	1389	-0-	-99 B	-39805	230 1	743 3	5 4	Y	374	379	0		18
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
12	2914 X	2138	-0-	-776 B	-49099	334 1	1596 3	9 4	Y	181	181	0		6
01	2914 X	1719	-0-	-1195 B	-49099	306 1	1234 3	8 4	Y	155	155	0		6
02	0 X	231	-0-	231 B	-48868	195 9	171 3	5 1	Y	177	180	0		3
03	0 X	139	-0-	139 B	-48729	131 9	7 3	1 1	Y	119	119	0		3
04	2610 X	55	-0-	-2555 B	-48729	3 3	52 9	3 3	Y	47	49	0		1
05	2139 X	1889	-0-	-250 B	-48729	242 1	1488 3	2 4	Y	143	141	0		3
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
12	1085 N	1239	-0-	154 B	-13635	250 1	908 3	7 4	Y	67	67	0		3
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-13635	276 1	881 3	7 4	Y	57	57	0		3
02	0 N	1301	-0-	1301 B	-12334	297 1	940 3	6 4	Y	53	53	0		3
03	0 N	851	-0-	851 B	-11483	200 1	617 3	5 4	Y	26	28	0		1
04	1200 N	877	-0-	-323 B	-11483	195 1	638 3	4 4	Y	36	35	0		2
05	1426 N	854	-0-	-572 B	-11483	187 1	604 3	4 4	Y	54	53	0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	8897 X	680	-0-	-8217 B	-74679	80	1	499	3	Y	91	92 0	1	
						1	4	100	9					
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37	1	302	3	Y	38	38 0	1	
						1	4	42	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-74679					Y	-0-	1 0	-0-	
03	0 X	526	-0-	526 B	-74153	52	1	308	3	Y	151	148 0	3	
						166	9							
04	1560 X	2499	-0-	939 B	-73214	288	1	1962	3	Y	223	222 0	4	
						4	4	245	9					
05	682 X	2642	-0-	1960 B	-71254	339	1	2068	3	Y	210	211 0	3	
						4	4	231	9					
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
12	4991 X	267	-0-	-4724 B	-19478	26	1	126	3	Y	104	113 0	3	
						1	4	114	9					
01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	5	1	20	3	Y	296	288 0	11	
						326	9							
02	0 X	2691	-0-	2691 B	-16787	299	1	1999	3	Y	352	356 0	7	
						6	4	387	9					
03	0 X	4458	-0-	4458 B	-12329	490	1	3607	3	Y	315	315 0	7	
						14	4	347	9					
04	5310 X	716	-0-	-4594 B	-12329	86	1	565	3	Y	58	64 0	1	
						1	4	64	9					
05	2976 X	2340	-0-	-636 B	-12329	276	1	1700	3	Y	329	324 0	6	
						2	4	362	9					
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
12	4309 X	3278	-0-	-1031 B	-45441	382	1	2370	3	Y	474	473 0	5	
						5	4	521	9					
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	74	1	613	3	Y	257	258 0	4	
						2	4	283	9					
02 DLQ G-10		885	-0-	885 B	-44556	97	1	664	3	Y	112	114 0	2	
						1	4	123	9					
03	0 X	4120	-0-	4120 B	-40436	445	1	2639	3	Y	938	922 0	18	
						4	4	1032	9					
04	3540 X	3651	-0-	111 B	-40325	359	1	2450	3	Y	761	767 0	12	
						5	4	837	9					
05	3286 X	1524	-0-	-1762 B	-40325	160	1	974	3	Y	353	360 0	5	
						2	4	388	9					
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
12	4867 X	2307	-0-	-2560 B	-11057	449	1	1634	3	Y	192	193 0	10	
						13	4	211	9					
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11057	128	1	411	3	Y	182	183 0	9	
						3	4	200	9					
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9448	307	1	973	3	Y	294	285 0	18	
						6	4	323	9					
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4842	1018	1	3145	3	Y	382	384 0	16	
						23	4	420	9					
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4842	332	1	1084	3	Y	233	237 0	12	
						7	4	256	9					
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4842	1	1	2	3	Y	23	34 0	1	
						25	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8835	X	5795	-0-	-3040 B	-47716	733 1	4547 3	Y	459	458	0		5
							10 4	505 9						
01	6975	X	5347	-0-	-1628 B	-47716	517 1	4279 3	Y	485	483	0		7
							17 4	534 9						
02	0	X	6127	-0-	6127 B	-41589	709 1	4881 3	Y	480	478	0		9
							9 4	528 9						
03	0	X	7179	-0-	7179 B	-34410	953 1	5657 3	Y	509	508	0		10
							9 4	560 9						
04	5610	X	6619	-0-	1009 B	-33401	778 1	5300 3	Y	482	484	0		8
							11 4	530 9						
05	6789	X	4226	-0-	-2563 B	-33401	541 1	3304 3	Y	341	344	0		5
							6 4	375 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
12	12803	X	17783	-0-	4980 B	-39552	3712 1	13497 3	Y	421	414	0		21
							111 4	463 9						
01	12772	X	10973	-0-	-1799 B	-39552	2481 1	7929 3	Y	455	454	0		22
							62 4	501 9						
02	0	X	13901	-0-	13901 B	-25651	3221 1	10201 3	Y	374	373	0		23
							68 4	411 9						
03	0	X	8833	-0-	8833 B	-16818	2053 1	6339 3	Y	358	366	0		15
							47 4	394 9						
04	17700	X	5532	-0-	-12168 B	-16818	1181 1	3856 3	Y	428	420	0		23
							24 4	471 9						
05	17794	X	4426	-0-	-13368 B	-16818	959 1	3094 3	Y	322	330	0		15
							19 4	354 9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
12	31	X	3289	-0-	3258 B	-37401	524 1	2506 3	Y	224	221	0		7
							13 4	246 9						
01	1209	X	2483	-0-	1274 B	-36127	437 1	1761 3	Y	248	246	0		9
							12 4	273 9						
02	0	X	3578	-0-	3578 B	-32549	432 1	2895 3	Y	220	225	0		4
							9 4	242 9						
03	0	X	2915	-0-	2915 B	-29634	318 1	2338 3	Y	227	226	0		5
							9 4	250 9						
04	3180	X	3143	-0-	-37 B	-29634	398 1	2606 3	Y	123	126	0		2
							4 4	135 9						
05	3968	X	2526	-0-	-1442 B	-29634	327 1	2011 3	Y	168	167	0		3
							3 4	185 9						
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-105879			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 #: 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	*	* DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE						
12	8215 X	1653	-0-	-6562 B	-31265	297	1 954 3	360	363 0	Y					
01	2945 X	1331	-0-	-1614 B	-31265	178	6 4 396 9	418	416 0	Y					
02	T. A.	211	-0-	211 B	-31054	5	1 460 9	172	179 0	Y					
03	T. A.	4084	-0-	4084 B	-26970	189	9 2781 3	441	434 0	Y					
04	T. A.	2395	-0-	2395 B	-24575	807	1 4 485 9	228	236 0	Y					
05	T. A.	2427	-0-	2427 B	-22148	511	1 1624 3	214	215 0	Y					
						9	4 251 9								
						523	1 1663 3								
						6	4 235 9								
KOWALIK 228-1R AC				WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11945 - 15074			
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41237					Y	-0-				-0-
01	0 N	194	-0-	194 B	-41043	5	1 26 3	148	145 0	Y					3
02	T. A.	34	-0-	34 B	-41009	163	9 13 3	16	19 0	Y					-0-
03	T. A.	30	-0-	30 B	-40979	3	1 25 3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40979	18	9			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40979	5	1			Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12288 - 17823			
12	1116 X	383	-0-	-733 B	-171856	43	1 266 3	66	67 0	Y					
01	1116 X	759	-0-	-357 B	-171856	1	4 73 9	89	89 0	Y					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-171856	71	1 588 3								
03	0 X	494	-0-	494 B	-171362	2	4 98 9	72	71 0	Y					
04	1260 X	1461	-0-	201 B	-171161	60	1 354 3	265	262 0	Y					
05	744 X	1033	-0-	289 B	-170872	1	4 79 9								
						149	1 1018 3			Y					
						2	4 292 9								
						115	1 700 3	197	198 0	Y					
						1	4 217 9								
HOLLMAN UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12246 - 19362			
12	341 X	216	-0-	-125 B	-16256	5	1 31 3	164	164 0	Y					
01	341 X	781	-0-	440 B	-15816	180	9 474 3	225	224 0	Y					
02	0 X	327	-0-	327 B	-15489	57	1 248 9	266	264 0	Y					
03	0 X	421	-0-	421 B	-15068	2	4 30 3	340	339 0	Y					
04	750 X	361	-0-	-389 B	-15068	293	9 40 3	293	294 0	Y					
05	775 X	210	-0-	-565 B	-15068	7	1 34 3	172	174 0	Y					
						374	9								
						5	1 18 3								
						322	9								
						3	1 189 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-218621					Y	-0-	3 0		-0-
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	1 40	1 9	5 3		Y	36	34 0		2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621					Y	-0-	2 0		-0-
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576 118	1 4	2085 41	3 9	Y	37	36 0		1
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283 46	1 4	1077 562	3 9	Y	511	509 0		3
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364 78	1 4	1322 585	3 9	Y	532	532 0		3
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
12	5270 X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103 12	1 4	2320 837	3 9	Y	761	767 0		42
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132338	755 42	1 4	1677 576	3 9	Y	524	532 0		34
02	0 X	2232	-0-	2232 B	-130106	490 18	1 4	1043 681	3 9	Y	619	614 0		39
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-126039	971 10	1 4	2134 952	3 9	Y	865	851 0		53
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-126039	956 11	1 4	1881 1313	3 9	Y	1194	1184 0		63
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-126039	962 15	1 4	1937 517	3 9	Y	470	495 0		38
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
12	7874 X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732 10	1 4	4539 398	3 9	Y	362	361 0		4
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562 18	1 4	4648 381	3 9	Y	346	345 0		5
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634 8	1 4	4361 376	3 9	Y	342	341 0		6
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317 3	1 4	1879 162	3 9	Y	147	150 0		3
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736 10	1 4	5017 383	3 9	Y	348	345 0		6
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924 10	1 4	5638 387	3 9	Y	352	353 0		5
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
12	3162 X	2509	-0-	-653 B	-147542	299 4	1 4	1854 352	3 9	Y	320	318 0		4
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167 5	1 4	1383 106	3 9	Y	96	99 0		1
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377 5	1 4	2597 381	3 9	Y	346	341 0		6
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529 5	1 4	3142 486	3 9	Y	442	440 0		8
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564 8	1 4	3845 446	3 9	Y	405	406 0		7
05	3720 X	4663	-0-	943 B	-136644	601 7	1 4	3670 385	3 9	Y	350	352 0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	5890 X	155	-0-	-5735 B	-272641	3 1	21 3	Y			119	119	0	1
01	4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	131 9	156 1	1295 3	Y		66	66	0	1
02	0 X	2360	-0-	2360 B	-270281	5 4	280 1	1928 3	Y		135	133	0	3
03	0 X	111	-0-	111 B	-270170	3 4	3 4	149 9	Y		95	96	0	2
04	2760 X	4219	-0-	1459 B	-268711	1 1	105 9	487 1	3321 3	Y	367	363	0	6
05	2604 X	4420	-0-	1816 B	-266895	7 4	487 1	3321 3	Y		354	355	0	5
						6 4	567 1	3458 3	Y					
							6 4	389 9						
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
12	1054 X	648	-0-	-406 B	-20039	89 1	426 3	Y			119	121	0	4
01	1054 X	677	-0-	-377 B	-20039	2 4	115 1	131 9	Y		87	88	0	3
02	0 N	813	-0-	813 B	-19226	3 4	74 1	463 3	Y		217	216	0	4
03	0 N	1198	-0-	1198 B	-18028	2 4	108 1	96 9	Y		269	267	0	6
04	660 N	1089	-0-	429 B	-17599	2 4	108 1	498 3	Y		199	201	0	4
05	899 N	1486	-0-	587 B	-17012	3 4	115 1	239 9	Y		237	237	0	4
						1 4	171 1	791 3	Y					
						1 4	171 1	296 9	Y					
							171 1	754 3	Y					
							171 1	219 9	Y					
							171 1	1053 3	Y					
							1 4	261 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
12	13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498675	1714 1	21 4	9896 3	Y		991	992	0	19
01	11904 X	13317	-0-	1413 B	-497262	21 4	1864 1	1090 9	Y		1011	1010	0	20
02	0 X	12234	-0-	12234 B	-485028	76 4	1806 1	1112 9	Y		969	967	0	22
03	0 X	15110	-0-	15110 B	-469918	1806 1	156 4	9206 3	Y		1246	1241	0	27
04	12960 X	13034	-0-	74 B	-469844	2191 1	24 4	1066 9	Y		1058	1061	0	24
05	13547 X	10555	-0-	-2992 B	-469844	24 4	2084 1	11524 3	Y		865	869	0	20
						38 4	1835 1	1371 9	Y					
						23 4	1835 1	9748 3	Y					
							23 4	1164 9	Y					
							23 4	7745 3	Y					
							23 4	952 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
12	20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811 1	10 4	4682 3	Y		243	241	0	5
01	20832 X	4583	-0-	-16249 B	-292868	10 4	669 1	267 9	Y		183	184	0	4
02	0 X	9254	-0-	9254 B	-283614	27 4	1234 1	3686 3	Y		1478	1448	0	34
03	0 X	9339	-0-	9339 B	-274275	106 4	1224 1	201 9	Y		1512	1513	0	33
04	5580 X	8154	-0-	2574 B	-271701	1224 1	14 4	6288 3	Y		1233	1238	0	28
05	10261 X	7944	-0-	-2317 B	-271701	14 4	1193 1	1626 9	Y		1180	1180	0	28
						22 4	1270 1	6438 3	Y					
						16 4	1270 1	1663 9	Y					
							16 4	5583 3	Y					
							16 4	1356 9	Y					
							16 4	5360 3	Y					
							16 4	1298 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	462 1	2209 3	Y	322	325	0		10
							12 4	354 9						
01		3565 X	2996	-0-	-569 B	-0-	528 1	2124 3	Y	300	299	0		11
							14 4	330 9						
02		3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	373 1	2498 3	Y	391	394	0		8
							8 4	430 9						
03		2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	301 1	2218 3	Y	356	356	0		8
							8 4	392 9						
04		3090 X	2848	-0-	-242 B	-0-	285 1	1867 3	Y	630	626	0		12
							3 4	693 9						
05		3658 X	497	-0-	-3161 B	-0-	6 1	38 3	Y	412	417	0		7
							453 9							
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
12		5239 X	618	-0-	-4621 B	-0-	27 1	86 3	Y	458	478	0		19
							1 4	504 9						
01		5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-	212 1	816 3	Y	277	285	0		11
							7 4	305 9						
02		2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	369 1	1230 3	Y	589	564	0		36
							14 4	648 9						
03		2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	506 1	1743 3	Y	357	379	0		14
							7 4	393 9						
04		2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	523 1	1663 3	Y	394	392	0		16
							9 4	433 9						
05		7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	1761 1	5598 3	Y	402	403	0		15
							21 4	442 9						
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
12		3348 X	1831	-0-	-1517 B	-24802	314 1	1501 3	Y	7	10	0		-0-
							8 4	8 9						
01		3348 X	1294	-0-	-2054 B	-24802	253 1	1019 3	Y	14	13	0		1
							7 4	15 9						
02		0 X	1825	-0-	1825 B	-22977	229 1	1534 3	Y	52	52	0		1
							5 4	57 9						
03		0 X	2458	-0-	2458 B	-20519	265 1	1948 3	Y	216	212	0		5
							7 4	238 9						
04		1800 X	2115	-0-	315 B	-20204	267 1	1745 3	Y	91	94	0		2
							3 4	100 9						
05		2015 X	2380	-0-	365 B	-19839	320 1	1968 3	Y	81	82	0		1
							3 4	89 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
12		4650 X	582	-0-	-4068 B	-716598	64 1	395 3	Y	111	110	0		1
							1 4	122 9						
01		4650 X	69	-0-	-4581 B	-716598	1 1	6 3	Y	56	56	0		1
							62 9							
02		0 X	60	-0-	60 B	-716538	1 1	5 3	Y	49	49	0		1
							54 9							
03		0 X	1476	-0-	1476 B	-715062	202 1	1198 3	Y	67	67	0		1
							2 4	74 9						
04		570 X	1062	-0-	492 B	-714570	115 1	785 3	Y	145	144	0		2
							2 4	160 9						
05		589 X	166	-0-	-423 B	-714570	14 1	84 3	Y	62	63	0		1
							68 9							

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	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
12	3906 X	2502	-0-	-1404 B	-262222	456 1	1658 3	Y	340	333 0		17
01	4278 X	64	-0-	-4214 B	-262222	14 4	374 9	Y	52	66 0		3
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222	2 1	5 3	Y	-0-	3 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222	57 9		Y	-0-			-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430 B	-262222			Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-262222			Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.12681 - 17695
12	7905 X	4332	-0-	-3573 B	-0-	981 1	3146 3	Y	168	177 0		7
01	7905 X	4458	-0-	-3447 B	-0-	20 4	185 9	Y	348	341 0		14
02	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	834 1	3214 3	Y	384	375 0		23
03	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	27 4	383 9	Y	188	204 0		7
04	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	710 1	2369 3	Y	789	764 0		32
05	4464 X	419	-0-	-4045 B	-0-	27 4	422 9	Y	-0-	32 0		-0-
						761 1	2622 3	Y				
						11 4	207 9	Y				
						848 1	2695 3	Y				
						14 4	868 9	Y				
						100 1	318 3	Y				
						1 4						
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12724 - 16992
12	4836 X	1630	-0-	-3206 B	-0-	232 1	745 3	Y	589	590 0		25
01	4836 X	2715	-0-	-2121 B	-0-	5 4	648 9	Y	605	605 0		25
02	1774 X	1774	-0-	-0- B	-0-	419 1	1617 3	Y	404	405 0		24
03	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	13 4	666 9	Y	472	478 0		18
04	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	304 1	1014 3	Y	584	578 0		24
05	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	12 4	444 9	Y	590	593 0		21
						427 1	1469 3	Y				
						6 4	519 9	Y				
						655 1	2081 3	Y				
						11 4	642 9	Y				
						641 1	2039 3	Y				
						8 4	649 9					
MAY B UNIT AC		WELL #:		24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.12742 - 20890
12	8835 X	5281	-0-	-3554 B	-345473	849 1	4061 3	Y	317	315 0		10
01	4650 X	2084	-0-	-2566 B	-345473	22 4	349 9	Y	154	158 0		6
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	379 1	1526 3	Y	81	85 0		2
03	0 X	86	-0-	86 B	-345283	10 4	169 9	Y	67	68 0		1
04	5100 X	80	-0-	-5020 B	-345283	2 1	13 3	Y	62	62 0		1
05	5270 X	218	-0-	-5052 B	-345283	89 9		Y	168	166 0		3
						1 1	11 3	Y				
						74 9						
						2 1	10 3	Y				
						68 9						
						5 1	28 3	Y				
						185 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517														
COMPL. DATE 08/19/2017														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
CNTY: LIVE OAK														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		4898 X	10013	-0-	5115 B	-331675	1358 1	7844 3	Y	723	728	0		14
							16 4	795 9						
01		4898 X	4277	-0-	-621 B	-331675	608 1	3347 3	Y	270	279	0		5
							25 4	297 9						
02		0 X	3478	-0-	3478 B	-328197	509 1	2597 3	Y	298	296	0		7
							44 4	328 9						
03		0 X	3756	-0-	3756 B	-324441	549 1	2885 3	Y	287	288	0		6
							6 4	316 9						
04		12870 X	3741	-0-	-9129 B	-324441	590 1	2759 3	Y	346	344	0		8
							11 4	381 9						
05		10013 X	3691	-0-	-6322 B	-324441	626 1	2643 3	Y	376	375	0		9
							8 4	414 9						

BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553														
COMPL. DATE 10/15/2019														
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
12		14291 X	9365	-0-	-4926 B	-0-	1864 1	5978 3	Y	1349	1367	0		57
							39 4	1484 9						
01		14291 X	7890	-0-	-6401 B	-0-	1362 1	5251 3	Y	1121	1132	0		46
							44 4	1233 9						
02		DLQ G-10	7078	-0-	7078 B	7078	1334 1	4453 3	Y	1127	1105	0		68
							51 4	1240 9						
03		15417 X	8339	-0-	-7078 B	-0-	1496 1	5155 3	Y	1515	1526	0		57
							21 4	1667 9						
04		9330 X	6722	-0-	-2608 B	-0-	1384 1	4398 3	Y	834	857	0		34
							23 4	917 9						
05		9238 X	6984	-0-	-2254 B	-0-	1413 1	4491 3	Y	966	965	0		35
							17 4	1063 9						

MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431														
COMPL. DATE 06/20/2018														
TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
12		9486 X	7597	-0-	-1889 B	-345024	2313 1	4866 3	Y	357	353	0		19
							25 4	393 9						
01		9486 X	5636	-0-	-3850 B	-345024	1472 1	3268 3	Y	740	711	0		48
							82 4	814 9						
02		0 X	1830	-0-	1830 B	-343194	333 1	709 3	Y	705	708	0		45
							12 4	776 9						
03		0 X	6795	-0-	6795 B	-336399	1865 1	4097 3	Y	739	739	0		45
							20 4	813 9						
04		7350 X	5828	-0-	-1522 B	-336399	1726 1	3396 3	Y	624	636	0		33
							20 4	686 9						
05		7595 X	7167	-0-	-428 B	-336399	2098 1	4225 3	Y	737	711	0		59
							33 4	811 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525														
COMPL. DATE 05/21/2018														
TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
12		5394 X	3914	-0-	-1480 B	-264915	618 1	2958 3	Y	293	294	0		9
							16 4	322 9						
01		5332 X	2850	-0-	-2482 B	-264915	517 1	2081 3	Y	216	217	0		8
							14 4	238 9						
02		0 X	3151	-0-	3151 B	-261764	374 1	2504 3	Y	241	244	0		5
							8 4	265 9						
03		0 X	396	-0-	396 B	-261368	43 1	313 3	Y	35	39	0		1
							1 4	39 9						
04		3780 X	208	-0-	-3572 B	-261368	18 1	120 3	Y	64	64	0		1
							70 9							
05		3906 X	57	-0-	-3849 B	-261368	2 1	10 3	Y	41	41	0		1
							45 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	496 N	377	-0-	-119 B	-474026	42	1	259	3	Y	68	67	0	1
01	496 N	100	-0-	-396 B	-474026	7	1	60	3	Y	30	31	0	-0-
02	0 N	584	-0-	584 B	-473442	33	9	459	3	Y	52	51	0	1
03	0 N	1108	-0-	1108 B	-472334	67	1	907	3	Y	43	43	0	1
04	90 N	434	-0-	344 B	-471990	153	1	47	9	Y	5	6	0	-0-
05	651 N	85	-0-	-566 B	-471990	55	1	372	3	Y	25	25	0	-0-
						1	4	6	9					
						8	1	49	3	Y				
						28	9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
12	9734 X	6948	-0-	-2786 B	-352307	1118	1	5347	3	Y	414	407	0	13
01	9734 X	82	-0-	-9652 B	-352307	28	4	455	9	Y	69	79	0	3
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307	1	1	5	3	Y				
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307	76	9			Y	2	5	0	-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-352307					Y	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-352307					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
12	5084 X	1910	-0-	-3174 B	-366356	237	1	1471	3	Y	181	183	0	2
01	4402 X	2791	-0-	-1611 B	-366356	3	4	199	9	Y	324	322	0	4
02	0 X	1705	-0-	1705 B	-364651	262	1	2164	3	Y	211	211	0	4
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-364651	9	4	356	9	Y	-0-	4	0	-0-
04	3690 X	5037	-0-	1347 B	-363304	187	1	1284	3	Y	581	572	0	9
05	2790 X	3347	-0-	557 B	-362747	2	4	232	9	Y	344	348	0	5
						562	1	3828	3	Y				
						8	4	639	9					
						417	1	2547	3	Y				
						5	4	378	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
12	7130 X	1273	-0-	-5857 B	-294845	199	1	952	3	Y	106	121	0	3
01	7068 X	35	-0-	-7033 B	-294845	5	4	117	9	Y	30	32	0	1
02	0 X	154	-0-	154 B	-294691	2	3	33	9	Y	130	128	0	3
03	0 X	3535	-0-	3535 B	-291156	1	1	10	3	Y	378	373	0	8
04	5670 X	9411	-0-	3741 B	-287415	143	9	2737	3	Y	1317	1299	0	26
05	1271 X	4253	-0-	2982 B	-284433	372	1	416	9	Y	409	428	0	7
						10	4	6898	3	Y				
						10	4	1449	9					
						531	1	3267	3	Y				
						5	4	450	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
FIVE STAR UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LUNA UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12255 - 20149						
12	1674 X	2573	-0-	899	B	-40147	713	1	1500	3	Y	320	322	0				17
							8	4	352	9								
01	3193 X	2118	-0-	-1075	B	-40147	559	1	1241	3	Y	261	261	0				17
							31	4	287	9								
02	0 X	1630	-0-	1630	B	-38517	422	1	899	3	Y	266	266	0				17
							16	4	293	9								
03	0 X	1782	-0-	1782	B	-36735	459	1	1008	3	Y	282	282	0				17
							5	4	310	9								
04	2520 X	2012	-0-	-508	B	-36735	543	1	1069	3	Y	358	356	0				19
							6	4	394	9								
05	2573 X	2062	-0-	-511	B	-36735	551	1	1110	3	Y	356	346	0				29
							9	4	392	9								

FOSTER UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13290 - 18397						
12	4433 X	2958	-0-	-1475	B	-422339	459	1	2194	3	Y	266	272	0				8
							12	4	293	9								
01	4650 X	3590	-0-	-1060	B	-422339	636	1	2560	3	Y	343	338	0				13
							17	4	377	9								
02	0 X	3014	-0-	3014	B	-419325	323	1	2160	3	Y	476	480	0				9
							7	4	524	9								
03	0 X	4662	-0-	4662	B	-414663	498	1	3664	3	Y	442	442	0				9
							14	4	486	9								
04	3840 X	4372	-0-	532	B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0				7
							5	4	387	9								
05	3596 X	2880	-0-	-716	B	-414131	363	1	2233	3	Y	255	257	0				5
							3	4	281	9								

EASLEY UNIT AC				WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12525 - 17831						
12	5394 X	2233	-0-	-3161	B	-236633	272	1	1686	3	Y	246	245	0				3
							4	4	271	9								
01	5394 X	2174	-0-	-3220	B	-236633	201	1	1663	3	Y	275	274	0				4
							7	4	303	9								
02	0 X	2099	-0-	2099	B	-234534	235	1	1619	3	Y	220	220	0				4
							3	4	242	9								
03	0 X	2871	-0-	2871	B	-231663	368	1	2186	3	Y	285	284	0				5
							3	4	314	9								
04	2610 X	2633	-0-	23	B	-231640	280	1	1907	3	Y	402	400	0				7
							4	4	442	9								
05	2325 X	2247	-0-	-78	B	-231640	266	1	1624	3	Y	322	324	0				5
							3	4	354	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT AC															
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	403 X	-0-	-0-	-403 B	-370975					Y	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-370975					Y	-0-				-0-
02	0 N	2397	-0-	2397 B	-368578	518	1	1727	3	Y	120	113	0		7
						20	4	132	9						
03	0 N	1461	-0-	1461 B	-367117	240	1	827	3	Y	355	349	0		13
						3	4	391	9						
04	0 N	594	-0-	594 B	-366523	77	1	246	3	Y	245	248	0		10
						1	4	270	9						
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-366523					Y	-0-	10	0		-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
12	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-624439					Y	-0-	12	0		-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-624439					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-624439					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0 B	-624439					Y	-0-				-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-624439					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0 B	-624439					Y	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-476738					Y	-0-				-0-
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
12	3751 X	2991	-0-	-760 B	-931313	572	1	2081	3	Y	292	287	0		15
						17	4	321	9						
01	3751 X	3710	-0-	-41 B	-931313	786	1	2511	3	Y	357	354	0		18
						20	4	393	9						
02	0 X	3714	-0-	3714 B	-927599	810	1	2565	3	Y	293	293	0		18
						17	4	322	9						
03	0 X	3434	-0-	3434 B	-924165	740	1	2284	3	Y	357	360	0		15
						17	4	393	9						
04	3540 X	3935	-0-	395 B	-923770	826	1	2695	3	Y	361	357	0		19
						17	4	397	9						
05	3658 X	3238	-0-	-420 B	-923770	682	1	2201	3	Y	310	314	0		15
						14	4	341	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
12	589 X	-0-	-0-	-589 B	-727790					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-727790					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-727790					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-727790					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-727790					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-727790					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																												
KOWALIK 228-1R AC															WELL #: 3H RRCID -> 288629															COMPL. DATE 11/03/2015															TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																			
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-283526										Y		-0-							-0-																																			
01	31 X	717	-0-	686 B	-282840					72	1	396	3	Y		Y	224		220	0				4																																			
										3	4	246	9																																														
02	T. A.	1336	-0-	1336 B	-281504					159	1	808	3	Y			323		320	0				7																																			
										14	4	355	9											4																																			
03	T. A.	1144	-0-	1144 B	-280360					151	1	794	3	Y			179		182	0				4																																			
										2	4	197	9																																														
04	T. A.	989	-0-	989 B	-279371					144	1	675	3	Y			152		152	0				4																																			
										3	4	167	9																																														
05	T. A.	926	-0-	926 B	-278445					143	1	603	3	Y			162		162	0				4																																			
										2	4	178	9																																														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898																																																											
12	2635 X	1266	-0-	-1369 B	-445806					242	1	763	3	Y			213		212	0				14																																			
										27	4	234	9																																														
01	2635 X	231	-0-	-2404 B	-445806					19	1	73	3	Y			124		130	0				8																																			
										3	4	136	9																																														
02	DLQ G-10	514	-0-	514 B	-445292					84	1	293	3	Y			105		104	0				9																																			
										21	4	116	9																																														
03	0 N	2571	-0-	2571 B	-442721					405	1	1467	3	Y			560		561	0				8																																			
										83	4	616	9																																														
04	210 N	2153	-0-	1943 B	-440778					349	1	1327	3	Y			382		387	0				3																																			
										57	4	420	9																																														
05	558 N	1786	-0-	1228 B	-439550					316	1	1146	3	Y			233		235	0				1																																			
										68	4	256	9																																														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004																																																											
12	8401 X	6371	-0-	-2030 B	-39278					1457	1	4596	3	Y			140		166	0				9																																			
										164	4	154	9																																														
01	8401 X	5986	-0-	-2415 B	-39278					1174	1	4520	3	Y			109		111	0				7																																			
										172	4	120	9																																														
02	0 X	4286	-0-	4286 B	-34992					887	1	3079	3	Y			91		90	0				8																																			
										220	4	100	9																																														
03	0 X	7132	-0-	7132 B	-27860					1445	1	5234	3	Y			143		149	0				2																																			
										296	4	157	9																																														
04	6330 X	6117	-0-	-213 B	-27860					1211	1	4606	3	Y			93		94	0				1																																			
										198	4	102	9																																														
05	6386 X	5689	-0-	-697 B	-27860					1152	1	4181	3	Y			98		99	0				-0-																																			
										248	4	108	9																																														
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865																																																											
12	11625 X	9408	-0-	-2217 B	-0-					1476	1	7061	3	Y			757		766	0				24																																			
										38	4	833	9																																														
01	11005 X	9180	-0-	-1825 B	-0-					1679	1	6759	3	Y			634		634	0				24																																			
										45	4	697	9																																														
02	9691 X	9691	-0-	-0- B	-0-					1198	1	8021	3	Y			405		421	0				8																																			
										26	4	446	9																																														
03	10461 X	10461	-0-	-0- B	-0-					1170	1	8610	3	Y			589		584	0				13																																			
										33	4	648	9																																														
04	9900 X	9895	-0-	-5 B	-0-					1224	1	8013	3	Y			587		589	0				11																																			
										12	4	646	9																																														
05	10726 X	10425	-0-	-301 B	-0-					1380	1	8491	3	Y			493		495	0				9																																			
										12	4	542	9																																														

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
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	4712 X	5357	-0-	645 B	-448347	1124	1	3545	3	Y	511	507	0	34
						126	4	562	9					
01	4712 X	5684	-0-	972 B	-447375	962	1	3704	3	Y	797	781	0	50
						141	4	877	9					
02	0 X	6562	-0-	6562 B	-440813	1216	1	4217	3	Y	753	740	0	63
						301	4	828	9					
03	0 X	7050	-0-	7050 B	-433763	1251	1	4533	3	Y	918	968	0	13
						256	4	1010	9					
04	5490 X	3952	-0-	-1538 B	-433763	635	1	2415	3	Y	725	733	0	5
						104	4	798	9					
05	6541 X	5326	-0-	-1215 B	-433763	923	1	3349	3	Y	777	778	0	4
						199	4	855	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
12	11005 X	39	-0-	-10966 B	-694203	1	1	2	3	Y	33	52	0	2
						36	9							
01	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-694203					Y	-0-	2	0	-0-
02	0 X	127	-0-	127 B	-694076	27	1	93	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	0 X	59	-0-	59 B	-694017	11	1	40	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
04	2550 X	2536	-0-	-14 B	-694017	421	1	1599	3	Y	406	403	0	3
						69	4	447	9					
05	155 X	309	-0-	154 B	-693863	48	1	175	3	Y	69	72	0	-0-
						10	4	76	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
12	7 X	165	-0-	158 B	-905786	6	1	20	3	Y	125	120	0	8
						1	4	138	9					
01	31 X	100	-0-	69 B	-905717	3	1	11	3	Y	78	81	0	5
						86	9							
02	0 N	490	-0-	490 B	-905227	9	1	30	3	Y	408	379	0	34
						2	4	449	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905227					Y	-0-	34	0	-0-
04	60 N	80	-0-	20 B	-905207	16	1	61	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	62 N	94	-0-	32 B	-905175	19	1	71	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-1102949					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-			-0-
04	T. A.	243	-0-	243 B	-1102706	3	1	22	3	Y	198	194	0	4
						218	9							
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218	1	1344	3	Y	489	484	0	9
						2	4	538	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 3H RRCID -> 289302															
COMPL. DATE 04/10/2015															
TOTAL DEPTH 12113													PERF.12398 - 18254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12369 X	480	-0-	-11889 B	-686816	40	1 1 4	409	3 3 9	Y	27	59	0		-0-
01	12369 X	39	-0-	-12330 B	-686816	2	1 13 9	24	3	Y	12	12	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-686816					Y	2	2	0		-0-
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	6	1 28 9	65	3	Y	25	25	0		-0-
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717	25	1 1 4	274	3 1 9	Y	1	1	0		-0-
05	465 X	133	-0-	-332 B	-686717	10	1 10 1	123	3	Y	-0-				-0-
CULBERSON-PATTESON UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 289303															
COMPL. DATE 04/05/2015															
TOTAL DEPTH 12124													PERF.12418 - 17491		
12	5084 X	125	-0-	-4959 B	-365773	29	1 35 9	61	3	Y	32	34	0		2
01	5084 X	261	-0-	-4823 B	-365773	50	1 3 4	112	3 96 9	Y	87	83	0		6
02	0 X	137	-0-	137 B	-365636	26	1 1 4	55	3 55 9	Y	50	53	0		3
03	0 X	61	-0-	61 B	-365575	2	1 54 9	5	3	Y	49	49	0		3
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365575	87	1 1 4	172	3 67 9	Y	61	61	0		3
05	248 X	378	-0-	130 B	-365445	96	1 2 4	194	3 86 9	Y	78	75	0		6
MAY UNIT 1 AC															
WELL #: 11H RRCID -> 289340															
COMPL. DATE 10/06/2015															
TOTAL DEPTH 12002													PERF.12376 - 16292		
12	2232 N	2427	-0-	195 B	-119772	710	1 8 4	1493	3 216 9	Y	196	194	0		11
01	2108 N	2221	-0-	113 B	-119659	630	1 35 4	1398	3 158 9	Y	144	146	0		9
02	0 X	1548	-0-	1548 B	-118111	460	1 17 4	980	3 91 9	Y	83	87	0		5
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116263	505	1 5 4	1111	3 227 9	Y	206	198	0		13
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116263	516	1 6 4	1016	3 63 9	Y	57	67	0		3
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116263	626	1 10 4	1261	3 141 9	Y	128	121	0		10
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 289741															
COMPL. DATE 10/18/2016															
TOTAL DEPTH 12051													PERF.12219 - 18422		
12	7502 X	2169	-0-	-5333 B	-511202	386	1 12 4	1405	3 366 9	Y	333	336	0		17
01	7502 X	3357	-0-	-4145 B	-511202	708	1 18 4	2264	3 367 9	Y	334	335	0		16
02	0 X	1145	-0-	1145 B	-510057	152	1 3 4	480	3 510 9	Y	464	451	0		29
03	0 X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316	1 30 4	4064	3 536 9	Y	487	496	0		20
04	3690 X	2973	-0-	-717 B	-504111	552	1 11 4	1801	3 609 9	Y	554	545	0		29
05	3348 X	3400	-0-	52 B	-504059	602	1 12 4	1943	3 843 9	Y	766	758	0		37

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS UNIT 1 AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	992 N	1038	-0-	46 B	-1268163	264 1	502 3	Y	225	221	0			38
01	1457 N	112	-0-	-1345 B	-1268163	24 4	248 9	Y	48	86	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1268163	19 1	37 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	2345	-0-	2345 B	-1265818	3 4	53 9	Y	567	557	0			10
04	120 N	2054	-0-	1934 B	-1263884	7 4	624 9	Y	567	568	0			9
05	0 N	1808	-0-	1808 B	-1262076	63 1	1281 3	Y	416	415	0			10
						6 4	458 9							
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
12	30500 X	30500	-0-	-0- B	-0-	3986 1	24727 3	Y	1574	1573	0			18
01	26739 X	26739	-0-	-0- B	-0-	56 4	1731 9	Y	1339	1339	0			18
02	DLQ G-10	20295	-0-	20295 B	20295	2715 1	22463 3	Y	1024	1023	0			19
03	42767 X	22472	-0-	-20295 B	-0-	88 4	1473 9	Y	1007	1007	0			19
04	22890 X	22890	-0-	-0- B	-0-	2428 1	16711 3	Y	977	980	0			16
05	30504 X	18406	-0-	-12098 B	-0-	30 4	1126 9	Y	745	749	0			12
						3077 1	18259 3	Y						
						28 4	1108 9							
						2786 1	18990 3	Y						
						39 4	1075 9							
						2472 1	15087 3	Y						
						27 4	820 9							
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
12	16919 X	16919	-0-	-0- B	-0-	835 1	11186 3	Y	4453	4453	0			-0-
01	15469 X	14611	-0-	-858 B	-0-	4898 9		Y	2935	2935	0			-0-
02	DLQ G-10	2985	-0-	2985 B	2985	326 1	11056 3	Y	256	256	0			-0-
03	8457 X	5472	-0-	-2985 B	-0-	3229 9		Y	739	739	0			-0-
*04	12960 X	5187	-0-	-7773 B	-0-	231 1	2472 3	Y	480	480	0			-0-
05	19021 X	19021	-0-	-0- B	-0-	282 9		Y	1622	1622	0			-0-
						332 1	4327 3	Y						
						813 9								
						145 1	4514 3	Y						
						528 9								
						271 1	16966 3	Y						
						1784 9								
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
12	17856 X	15959	-0-	-1897 B	-0-	959 1	12801 3	Y	1999	1999	0			-0-
01	17856 X	15641	-0-	-2215 B	-0-	2199 9		Y	1574	1574	0			-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	399 1	13511 3	Y	551	551	0			-0-
03	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	1731 9		Y	403	403	0			-0-
*04	15450 X	12820	-0-	-2630 B	-0-	308 1	3294 3	Y	935	935	0			-0-
05	15965 X	9986	-0-	-5979 B	-0-	606 9		Y	796	796	0			-0-
						643 1	8355 3	Y						
						443 9								
						367 1	11424 3	Y						
						1029 9								
						143 1	8967 3	Y						
						876 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
RIDLEY FARMS 01 AC				WELL #:	11H	RRCID ->	294242	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13256	-	18305		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		24986 X	18307	-0-	-6679 B	-0-	380 1635	1 9	16292	3	Y	1486	1486	0		-0-	
01		24118 X	17613	-0-	-6505 B	-0-	358 1792	1 9	15463	3	Y	1629	1629	0		-0-	
02		16637 X	16637	-0-	-0- B	-0-	322 1741	1 9	14574	3	Y	1583	1583	0		-0-	
03		18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	445 1440	1 9	16306	3	Y	1309	1309	0		-0-	
*04		20490 X	17254	-0-	-3236 B	-0-	468 1407	1 9	15379	3	Y	1279	1279	0		-0-	
05		18414 X	17765	-0-	-649 B	-0-	474 1382	1 9	15909	3	Y	1256	1256	0		-0-	
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212	-	16934		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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-	
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246	-	17452		
12		15159 X	9094	-0-	-6065 B	-0-	85 857	1 9	8152	3	Y	779	779	0		-0-	
01		15159 X	8628	-0-	-6531 B	-0-	77 1409	1 9	7142	3	Y	1281	1281	0		-0-	
02		7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	86 999	1 9	6173	3	Y	908	908	0		-0-	
03		7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	102 1366	1 9	6250	3	Y	1242	1242	0		-0-	
*04		10560 X	6351	-0-	-4209 B	-0-	105 1003	1 9	5243	3	Y	912	912	0		-0-	
05		9083 X	6610	-0-	-2473 B	-0-	119 941	1 9	5550	3	Y	855	855	0		-0-	
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160	-	16747		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593	-	21186		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
OLSON-ESSE UNIT AC				WELL #:		6H	RRCID -> 295908	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12606	PERF.12810	- 19302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	82305 X	54550	-0-	-27755 B	-0-	4607	1	47676	3	Y	1990	1993 0	30		
						78	4	2189	9						
01	75206 X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693	1	47355	3	Y	1899	1902 0	27		
						149	4	2089	9						
02	DLQ G-10	42515	-0-	42515 B	42515	2993	1	37660	3	Y	1587	1585 0	29		
						116	4	1746	9						
03	86934 X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356	1	39228	3	Y	1570	1572 0	27		
						108	4	1727	9						
04	40670 X	40670	-0-	-0- B	-0-	3235	1	35727	3	Y	1412	1414 0	25		
						155	4	1553	9						
05	54560 X	41021	-0-	-13539 B	-0-	2971	1	36601	3	Y	1256	1253 0	28		
						67	4	1382	9						
KIRK 01				WELL #:		502H	RRCID -> 295944	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.13618	- 21034			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
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-			
L.B. HAILEY AC				WELL #:		2H	RRCID -> 296238	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 11997	PERF.12005	- 17056			
12	38266 X	38266	-0-	-0- B	-0-	4350	1	26987	3	Y	6244	6265 0	72		
						61	4	6868	9						
01	34857 X	34857	-0-	-0- B	-0-	2857	1	23634	3	Y	7521	7489 0	104		
						93	4	8273	9						
02	DLQ G-10	19294	-0-	19294 B	19294	1933	1	13302	3	Y	3668	3703 0	69		
						24	4	4035	9						
03	34759 X	15465	-0-	-19294 B	-0-	1835	1	10892	3	Y	2474	2497 0	46		
						17	4	2721	9						
04	31432 X	31432	-0-	-0- B	-0-	3373	1	22988	3	Y	4567	4539 0	74		
						47	4	5024	9						
05	44474 X	44474	-0-	-0- B	-0-	5652	1	34496	3	Y	3877	3891 0	60		
						61	4	4265	9						
RESSMAN 01 AC				WELL #:		12H	RRCID -> 298246	COMPL. DATE 06/08/2024	TOTAL	DEPTH 13404	PERF.13734	- 19363			
12	155589 X	64364	-0-	-91225 B	-0-	271	1	55861	3	Y	7484	7484 0	-0-		
						8232	9								
01	149048 X	56744	-0-	-92304 B	-0-	157	1	49603	3	Y	6349	6349 0	-0-		
						6984	9								
02	106316 X	44360	-0-	-61956 B	-0-	225	1	38684	3	Y	4955	4955 0	-0-		
						5451	9								
03	94550 X	44707	-0-	-49843 B	-0-	238	1	39304	3	Y	4695	4695 0	-0-		
						5165	9								
*04	72870 X	36995	-0-	-35875 B	-0-	203	1	32993	3	Y	3454	3454 0	-0-		
						3799	9								
05	64356 X	34861	-0-	-29495 B	-0-	30844	3	4017	9	Y	3652	3652 0	-0-		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
KENRUBYLIE				WELL #: A 8H			RRCID -> 276401	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH 12908	PERF.13003	- 17358			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
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-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #:		A	5H	RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B	3H	RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13130 - 13291		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-			-0-
05	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		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		C	1H	RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #:		C	1H	RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13726 - 19008		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		B	4H	RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852		PERF.14424 - 16329		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
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
12	7953 X	7953	-0-	-0-	B	-0-	760 1	4601 3	Y	2069	1900 0			525
01	5423 X	5423	-0-	-0-	B	-0-	69 4	247 5	Y	1022	1432 0			115
02	15169 X	15169	-0-	-0-	B	-0-	517 1	3649 3	Y	811	756 0			170
03	5022 X	2672	-0-	-2350	B	-0-	133 4	1124 9	Y	642	688 0			124
04	15604 X	15604	-0-	-0-	B	-0-	398 1	13456 3	Y	612	689 0			47
05	5022 X	4175	-0-	-847	B	-0-	423 4	892 9	Y	1607	1375 0			279
							429 1	956 3	Y					
							581 4	706 9	Y					
							391 1	14346 3	Y					
							194 4	673 9	Y					
							471 1	1782 3	Y					
							154 4	1768 9	Y					
KRAUSE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
12	24676 X	14653	-0-	-10023	B	-0-	928 1	12549 3	Y	1069	978 0			271
01	20119 X	12063	-0-	-8056	B	-0-	1176 9	10222 3	Y	745	881 0			135
02	10114 X	10114	-0-	-0-	B	-0-	1021 1	8788 3	Y	584	553 0			166
03	11029 X	11029	-0-	-0-	B	-0-	820 9	9650 3	Y	659	698 0			127
04	10264 X	10264	-0-	-0-	B	-0-	684 1	9131 3	Y	452	558 0			21
05	10618 X	10618	-0-	-0-	B	-0-	642 9	9285 3	Y	605	521 0			105
							654 1							
							725 9							
							636 1							
							497 9							
							667 1							
							666 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-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														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	141 1	3041 3	Y	527	493 0				134
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	42 4	580 9							
02	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	144 1	2885 3	Y	403	456 0				81
03	3813 X	3143	-0-	-670 B	-0-	63 4	443 9							
04	3690 X	2744	-0-	-946 B	-0-	120 1	2537 3	Y	369	357 0				93
05	3813 X	3011	-0-	-802 B	-0-	93 4	406 9							
						126 1	2582 3	Y	339	367 0				65
						62 4	373 9							
						114 1	2338 3	Y	230	290 0				5
						39 4	253 9							
						115 1	2504 3	Y	327	275 0				57
						32 4	360 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
12	9672 X	4621	-0-	-5051 B	-0-	305 1	4121 3	Y	177	162 0				45
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	195 9								
02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	324 1	3243 3	Y	130	164 0				11
03	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	143 9								
04	6813 X	6813	-0-	-0- B	-0-	336 1	4318 3	Y	121	113 0				19
05	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	133 9								
						393 1	5803 3	Y	216	193 0				42
						238 9								
						433 1	6208 3	Y	156	191 0				7
						172 9								
						432 1	6010 3	Y	209	180 0				36
						230 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 703462									
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5										WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	12741 X	8554	-0-	-4187 B	-0-		423 1	6665 3	110 4	374 5	Y	893	903 0				226		
01	10850 X	7933	-0-	-2917 B	-0-		299 1	5777 3	253 4	685 5	Y	835	867 0				194		
02	7000 X	6448	-0-	-552 B	-0-		157 1	5337 3	188 4	766 9	Y	696	761 0				129		
03	8012 X	8012	-0-	-0- B	-0-		189 1	6459 3	286 4	22 5	Y	960	904 0				185		
04	7500 X	6675	-0-	-825 B	-0-		162 1	5959 3	90 4	464 9	Y	422	560 0				48		
05	7750 X	6657	-0-	-1093 B	-0-		140 1	5681 3	136 4	3 5	Y	634	572 0				110		
FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697	
12	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-		214 1	2897 3	143 9		Y	130	126 0				33		
01	3255 X	2800	-0-	-455 B	-0-		244 1	2445 3	111 9		Y	101	113 0				21		
02	3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-						Y	-0-	21 0				-0-		
03	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	3450 X	-0-	-0-	-3450 B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-						Y	-0-					-0-		
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
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-		
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5										WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728	
12	6727 X	6418	-0-	-309 B	-0-		257 1	5551 3	34 4	576 9	Y	524	531 0				133		
01	6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-		287 1	5804 3	54 4	386 9	Y	351	464 0				20		
02	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-		236 1	5099 3	74 4	594 9	Y	540	452 0				108		
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-		273 1	5649 3	58 4	420 9	Y	382	416 0				74		
04	6060 X	5881	-0-	-179 B	-0-		260 1	5333 3	39 4	249 9	Y	226	288 0				12		
05	6262 X	6129	-0-	-133 B	-0-		253 1	5527 3	31 4	318 9	Y	289	251 0				50		
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4										WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										703462									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1										WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
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-					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8										WELL #: B 8H		RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
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-					
SEILER-GANO (SA) B5										WELL #: B 5H		RRCID -> 294787		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13590 - 19575	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
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-					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7										WELL #: D 7H		RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
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-					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4										WELL #: D 4H		RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
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-					
SEILER-GANO (SA) B2										WELL #: B 2H		RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT	-0-					
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-					
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4										WELL #: D 4H		RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13172		PERF.13289 - 20181	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-					
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-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462								
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295485	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13484	- 18588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	16040 X	16040	-0-	-0- B	-0-	658 1	14049 3	Y	1084	1084	0		275
01	16740 X	15522	-0-	-1218 B	-0-	141 4	1192 9	Y	950	1059	0		166
02	12886 X	12886	-0-	-0- B	-0-	677 1	13586 3	Y	847	811	0		202
03	12851 X	12851	-0-	-0- B	-0-	214 4	1045 9	Y	848	887	0		163
04	11360 X	11360	-0-	-0- B	-0-	524 1	11142 3	Y	649	769	0		43
05	11820 X	11820	-0-	-0- B	-0-	288 4	932 9	Y	1011	879	0		175
						546 1	11179 3	Y					
						193 4	933 9	Y					
						493 1	10031 3	Y					
						122 4	714 9	Y					
						466 1	10146 3	Y					
						96 4	1112 9	Y					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13532	- 19476
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:	F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 20160
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13496	PERF.13626	- 23520
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4				WELL #:	F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.13465	- 22793
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1				WELL #:	D 1H	RRCID ->	296213	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13704	- 20224
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296633 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296780 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296793 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 296967 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 297006 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 298419 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 298459 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #:		D 5H	RRCID ->	298492	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13311	- 19873
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	298531	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	13326	PERF.13449	- 20491
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #:		D 6H	RRCID ->	298960	COMPL. DATE	07/24/2024	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13349	- 19236
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	299527	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13137	- 20291
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915			RRCID ->		286534	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12962 - 18795
LANGHOFF UNIT B		WELL #:		701								
12	8029 X	217	-0-	-7812	B	-0-	217	1	N	-0-	165	
01	8029 X	2354	-0-	-5675	B	-0-	445	1	N	800	733	1
							880	9				232
02	6845 X	6845	-0-	-0-	B	-0-	635	1	N	1040	744	1
							1144	9				528
*03	4433 X	1872	-0-	-2561	B	-0-	136	1	Y	154	370	1
							13	4		169		312
04	2280 X	243	-0-	-2037	B	-0-	7	1	Y	110	187	1
							1	4		121		235
05	7564 X	1281	-0-	-6283	B	-0-	29	1	Y	661	738	1
							3	4		727		158
SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
EVX OPERATING LLC		101131										
GRANT		WELL #:		1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 6102	- 7084
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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 04/29/2023 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025																

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 14358 - 19109

12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	96	1	5659	3	N	-0-					70
01	6820 X	5409	-0-	-1411	-0-	91	1	5318	3	N	-0-					70
02	6160 X	5408	-0-	-752	-0-	93	1	5315	3	N	-0-					70
03	6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	98	1	5571	3	N	-0-					70
*04	6270 X	4341	-0-	-1929	-0-	76	1	4265	3	N	-0-					70
*05	5983 X	4500	-0-	-1483	-0-	68	1	4432	3	N	-0-					70

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 13450 - 18184

12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					157
01	10571 X	65	-0-	-10506	-0-	21	3	44	4	N	-0-					157
02	980 X	36	-0-	-944	-0-	1	1	35	3	N	-0-					157
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-					157
						11	4									
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	-0-					157
*05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	N	-0-					157

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
 T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF. 14230 - 19332

12	806 X	789	-0-	-17	-0-	590	3	199	9	Y	181	187	1			12
01	775 X	624	-0-	-151	-0-	439	3	185	9	Y	168	172	1			8
02	700 X	605	-0-	-95	-0-	495	3	110	9	Y	100	98	1			10
03	775 X	617	-0-	-158	-0-	479	3	2	4	Y	124	124	1			10
						136	9									
04	750 X	520	-0-	-230	-0-	393	3	127	9	Y	115	111	1			14
05	775 X	666	-0-	-109	-0-	565	3	101	9	Y	92	97	1			9

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 14140 - 18034

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 13933 - 19705

12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	4	Y	80	83	1			6
						88	9									
01	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2596	3	78	9	Y	71	71	1			6
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	4	Y	60	55	1			11
						66	9									
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	4	Y	51	56	1			6
						56	9									
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	4	Y	55	48	1			13
						61	9									
05	3844 X	3378	-0-	-466	-0-	3323	3	55	9	Y	50	57	1			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
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
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	3	50	9	Y	45	41	1	4
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1445	3	97	9	Y	88	73	1	19
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2385	3	1	4	Y	85	75	1	29
						94	9							
03	2914 X	568	-0-	-2346	-0-	498	3	2	4	Y	62	81	1	10
						68	9							
04	2820 X	609	-0-	-2211	-0-	509	3	100	9	Y	91	61	1	40
05	2914 X	451	-0-	-2463	-0-	384	3	67	9	Y	61	88	1	13
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
12	8711 X	5319	-0-	-3392	-0-	5222	3	1	4	Y	87	80	1	7
						96	9							
01	8711 X	7991	-0-	-720	-0-	7903	3	88	9	Y	80	74	1	13
02	7868 X	4242	-0-	-3626	-0-	4190	3	2	4	Y	45	47	1	11
						50	9							
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5860	3	19	4	Y	63	65	1	9
						69	9							
04	7740 X	7680	-0-	-60	-0-	7580	3	3	4	Y	88	59	1	38
						97	9							
05	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	7445	3	67	9	Y	61	86	1	13
T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
12	2201 X	1523	-0-	-678	-0-	1410	3	113	9	Y	103	94	1	9
01	2201 X	1206	-0-	-995	-0-	1106	3	100	9	Y	91	80	1	20
02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	724	3	86	9	Y	78	74	1	24
03	1519 X	1154	-0-	-365	-0-	1083	3	4	4	Y	61	76	1	9
						67	9							
04	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1139	3	81	9	Y	74	56	1	27
05	1519 X	989	-0-	-530	-0-	927	3	62	9	Y	56	73	1	10
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	14	1	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	21	1	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	Y	23	12	1	11
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
12	1302 X	763	-0-	-539	-0-	678	3	85	9	Y	77	88	1	45
01	403 X	174	-0-	-229	-0-	117	3	57	9	Y	52			97
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	263	3	44	9	Y	40	90	1	47
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	931	3	72	9	Y	65	73	1	39
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	906	3	102	9	Y	93	78	1	54
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	785	3	70	9	Y	64	86	1	32
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	891	3	85	9	Y	77	92	1	45
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	609	3	48	9	Y	44			89
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	611	3	69	9	Y	63	83	1	69
03	961 N	883	-0-	-78	-0-	807	3	76	9	Y	69	96	1	42
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	Y	95	81	1	56
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	588	3	78	9	Y	71	92	1	35

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
KOZIELSKI UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101444															
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	35	61	1		14
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	80	53	1		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	44	1		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	77	1		41
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	4	Y	291	324	1		85
						320	9								
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184	9	Y	167	192	1		60
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	44	59	1		45
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-				45
04	9630 X	4628	-0-	-5002	-0-	4480	3	42	4	Y	96	90	1		51
						106	9								
05	7688 X	5874	-0-	-1814	-0-	5711	3	1	4	Y	147	143	1		55
						162	9								
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428															
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	9	3	215	9	Y	195	216	1		78
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	10	3	112	9	Y	102	128	1		52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1		45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	50	1		116
05	T. A.	104	-0-	-0-	-0-	104	3	87	9	Y	79	151	1		44
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723															
12	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1827	3	8	4	Y	127	214	1		87
						140	9								
01	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196	9	Y	178	27	1		238
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152	9	Y	138	198	1		178
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	4	Y	110	212	1		76
						121	9								
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	4	Y	141	26	1		191
						155	9								
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2076	3	132	9	Y	120	216	1		95
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098															
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	54	73	1		22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	70	1		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	47	1		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	84	1		41

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.// 101444														
MCCLANAHAN			WELL #: 1H			RRCID -> 273046			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BUCHHORN			WELL #: 3H			RRCID -> 274670			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241					
12	T. A.	15	-0-	-0-	15	44	15	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	44 X		-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUCHHORN			WELL #: 2H			RRCID -> 276115			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
T BIRD UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 277790			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
T BIRD UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 277791			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508					
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	272	3	29	9	Y	26	152	1				35
01	248 X	121	-0-	-127	-0-	108	3	13	9	Y	12						47
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14						61
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	187	3	1	4	Y	13						74
						14	9										
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-						74
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-						74
BUCHHORN			WELL #: 4H			RRCID -> 287670			COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199					
12	12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	129	1	9012	3	N	437	316	1				204
						38	4	481	9								
01	12307 X	9249	-0-	-3058	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1				192
						530	9										
02	11620 X	6293	-0-	-5327	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1				62
						5	4	393	9								
03	12865 X	10266	-0-	-2599	-0-	132	1	9599	3	N	483	329	1				216
						4	4	531	9								
04	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	111	1	7530	3	N	361	467	1				110
						71	4	397	9								
05	9672 X	8239	-0-	-1433	-0-	111	1	7742	3	N	350	293	1				167
						1	4	385	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8990 X	8157	-0-	-833	-0-	110 1	7724 3	33 4	290 9	N	264	286 1		214
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	117 1	7509 3	326 9	284 9	N	296	280 1		230
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108 1	6436 3	6 4	284 9	N	258	292 1		196
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 1	7250 3	3 4	294 9	N	267	301 1		162
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 1	6741 3	63 4	259 9	N	235	266 1		131
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	103 1	7142 3	1 4	253 9	N	230	282 1		79
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
12	5301 X	4705	-0-	-596	-0-	63 1	4425 3	19 4	198 9	N	180	420 1		34
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	64 1	4095 3	226 9	207 9	N	205	59 1		180
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64 1	3838 3	4 4	207 9	N	188	252 1		116
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 1	3805 3	2 4	188 9	N	171	243 1		44
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 1	3538 3	33 4	177 9	N	161	43 1		162
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	53 1	3693 3	1 4	144 9	N	131	237 1		56
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
12	62744 X	44993	-0-	-17751	-0-	43547 3	186 4	1260 9		Y	1145	1129 1		111
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	28428 3	1021 9	34844 3	32 4	Y	928	894 1		145
02	56672 X	36341	-0-	-20331	-0-	1465 9		38258 3	17 4	Y	1332	1318 1		159
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	1192 9		35339 3	330 4	Y	1084	1087 1		156
04	47730 X	36753	-0-	-10977	-0-	1084 9		32246 3	5 4	Y	985	929 1		212
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	914 9					831	861 1		182
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
12	81158 X	61887	-0-	-19271	-0-	60094 3	256 4	1537 9		Y	1397	1407 1		131
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	52296 3	1634 9	42477 3	39 4	Y	1485	1390 1		226
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	1244 9		43485 3	20 4	Y	1131	1222 1		135
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	1471 9		40183 3	376 4	Y	1337	1280 1		192
04	66450 X	41734	-0-	-24716	-0-	1175 9		38331 3	6 4	Y	1068	1028 1		232
05	61876 X	39302	-0-	-22574	-0-	965 9					877	922 1		187

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
0														
12	60729 X	41585	-0-	-19144	-0-	40150 1264	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
01	54591 X	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1	151
02	45220 X	27679	-0-	-17541	-0-	26826 828	3	25	4	Y	753	814	1	90
03	50065 X	29353	-0-	-20712	-0-	28355 985	3	13	4	Y	895	857	1	128
04	46680 X	20044	-0-	-26636	-0-	19294 569	3	181	4	Y	517	533	1	112
05	41571 X	25460	-0-	-16111	-0-	24689 767	3	4	4	Y	697	654	1	155

PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
12	72912 X	54980	-0-	-17932	-0-	52709 2262	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
01	68913 X	51096	-0-	-17817	-0-	49588 1507	3	1	4	Y	1370	1402	1	117
02	58184 X	36876	-0-	-21308	-0-	35717 1139	3	20	4	Y	1035	1002	1	150
03	62372 X	49939	-0-	-12433	-0-	48557 1222	3	160	4	Y	1111	1151	1	110
04	60360 X	46271	-0-	-14089	-0-	44490 1763	3	18	4	Y	1603	1456	1	257
05	54994 X	43326	-0-	-11668	-0-	42452 872	3	2	4	Y	793	961	1	89

PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
12	80383 X	64234	-0-	-16149	-0-	63121 1102	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
01	66929 X	51369	-0-	-15560	-0-	50596 772	3	1	4	Y	702	692	1	89
02	63616 X	37819	-0-	-25797	-0-	37128 670	3	21	4	Y	609	583	1	115
03	70432 X	38143	-0-	-32289	-0-	37324 696	3	123	4	Y	633	681	1	67
04	68160 X	36529	-0-	-31631	-0-	35963 552	3	14	4	Y	502	457	1	112
05	64232 X	33058	-0-	-31174	-0-	32604 453	3	1	4	Y	412	474	1	50

PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
12	72587 X	72587	-0-	-0-	-0-	70593 1982	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
01	57790 X	57790	-0-	-0-	-0-	55732 2057	3	1	4	Y	1870	1859	1	146
02	65940 X	45308	-0-	-20632	-0-	43512 1771	3	25	4	Y	1610	1543	1	213
03	73005 X	46332	-0-	-26673	-0-	44262 1925	3	145	4	Y	1750	1803	1	160
04	70650 X	38004	-0-	-32646	-0-	36947 1042	3	15	4	Y	947	940	1	167
05	72602 X	41809	-0-	-30793	-0-	40123 1684	3	2	4	Y	1531	1542	1	156

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333														
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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						
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	14B2 EXT	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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12355 - 15787						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29

ESKEW NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256977		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 11572		PERF.12490 - 16314						
*11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1			336
						1477	9									
*12	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1			293
						1532	9									
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1			210
						902	9									
*02	10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1			390
						998	9									
*03	11408 X	9817	-0-	-1591	-0-	960	1	7344	3	N	1375	1441	1			324
						1513	9									
04	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	931	1	7132	3	N	1213	1240	1			297
						1334	9									
05	9579 X	8960	-0-	-619	-0-	797	1	6862	3	N	1183	1270	1			210
						1301	9									

F. MALEK UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12780 - 16903						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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														
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1				N	-0-		235
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1				N	-0-		235
02	1316 X	9	-0-	-1307	-0-	9	1				N	-0-		235
03	1457 X	28	-0-	-1429	-0-	28	1				N	-0-		235
04	1410 X	135	-0-	-1275	-0-	134	1	1	9		N	1	187 1	49
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		49
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
SCENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
*11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-	3771	1	277	9		N	252	343 1	25
*12	6820 X	4571	-0-	-2249	-0-	4130	1	441	9		N	401	368 1	58
*01	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-	4802	1	79	9		N	72		130
*02	5488 X	2842	-0-	-2646	-0-	2309	1	161	3		N	338	349 1	119
						372	9							
*03	6076 X	3097	-0-	-2979	-0-	2727	1	370	9		N	336	365 1	90
04	4710 X	3025	-0-	-1685	-0-	2741	1	284	9		N	258	188 1	160
05	4867 X	2860	-0-	-2007	-0-	2478	1	382	9		N	347	479 1	28
SCENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP											//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED											
KENNEDY											WELL #: 1			RRCID -> 259784			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12333			PERF.12674 - 17080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				

RANCHO SALADO											WELL #: 1			RRCID -> 259786			COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 12601			PERF.13030 - 17789		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				

GROSS UNIT A											WELL #: 1			RRCID -> 259788			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 12723			PERF.13192 - 17114		
*07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	211	1	548	3	N	119									235				
							131	9																	
*08	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3874	3681	1							428				
							4261	9																	
*09	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	5935	6049	1							314				
							6529	9																	
*10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	338	1	421	3	N	309	365	1							258				
							340	9																	
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	402	1	216	9	N	196	180	1							274				
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	430	1	125	9	N	114	165	1							223				
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	530	1	106	9	N	96									319				
02	T. A.		496	-0-	496	496	416	1	80	9	N	73	181	1							211				
03	T. A.		495	-0-	495	991	403	1	92	9	N	84									295				
04	T. A.		496	-0-	496	1487	418	1	78	9	N	71									366				
05	T. A.		349	-0-	349	1836	147	1	202	9	N	184	183	1							367				

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU											WELL #: 2			RRCID -> 259789			COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13361			PERF.13694 - 16992		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	300 1	27 3	N	47	176 1			74
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	52 9							74
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	391 1		N	-0-				95
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	501 1	24 9	N	22	1 8			95
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	525 1		N	-0-				95
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	595 1		N	-0-				95
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	591 1	1 9	N	1	1 8			95
02	T. A.	287	-0-	287	287	574 1	3 9	N	3				98
03	T. A.	521	-0-	521	808	287 1		N	-0-				98
04	T. A.	548	-0-	548	1356	520 1	1 9	N	1				99
05	T. A.	540	-0-	540	1896	548 1		N	-0-				99
						540 1		N	-0-				99
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880													
*11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	423 1	6610 3	N	1598	1653 1			238
						1758 9							
*12	12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	434 1	5854 3	N	1267	1471 1			34
						1394 9							
*01	13361 X	7983	-0-	-5378	-0-	379 1	5660 3	N	1767	1719 1			82
						1944 9							
*02	11452 X	6929	-0-	-4523	-0-	379 1	4833 3	N	1561	1252 1			391
						1717 9							
*03	12679 X	7960	-0-	-4719	-0-	392 1	5713 3	N	1686	1816 1			261
						1855 9							
04	8790 X	6923	-0-	-1867	-0-	336 1	4927 3	N	1509	1388 1			382
						1660 9							
05	7998 X	7497	-0-	-501	-0-	431 1	5387 3	N	1526	1595 1			313
						1679 9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783													
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	440 1	1512 3	N	386	386 0			-0-
						425 9							
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 1		N	-0-				-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 1		N	-0-				-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 1		N	-0-				-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 1		N	-0-				-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 1		N	-0-				-0-
*02	T. A.	25832	-0-	25832	25832	53 1	17660 3	N	7381	7380 0	1 8		-0-
						8119 9							
*03	T. A.	38000	-0-	38000	63832	56 1	25690 3	N	11140	11124 0	16 8		-0-
						12254 9							
04	T. A.	63843	-0-	63843	127675	1415 1	42973 3	N	17686	17686 0			-0-
						19455 9							
05	T. A.	71931	-0-	71931	199606	1029 1	49620 3	N	19347	19347 0			-0-
						21282 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2356 N	747	-0-	-0-	-1609	-0-	92	1	538	3	N	106				353
							117	9								
*08	2294 N	1779	-0-	-0-	-515	-0-	1144	1	364	3	N	246	355	1		244
							271	9								
*09	2250 N	1946	-0-	-0-	-304	-0-	1703	1	243	9	N	221	178	1		287
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	1	25	3	N	245	346	1		186
							270	9								
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	1	326	9	N	296	180	1		302
12	2015 N	336	-0-	-0-	-1679	-0-	336	1			N	-0-				302
01	1519 N	-0-	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				302
02	2016 N	1328	-0-	-0-	-688	-0-	1110	1	218	9	N	198	161	1		339
*03	1953 N	1477	-0-	-0-	-476	-0-	1100	1	95	3	N	256	189	1		406
							282	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
05	1457 N	-0-	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				406
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	48	1		80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606																
*07	4712 X	142	-0-	-0-	-4570	-0-	27	1	103	3	N	11	11	0		-0-
							12	9								
*08	4712 X	1223	-0-	-0-	-3489	-0-	896	3	327	9	N	297	297	0		-0-
*09	4560 X	613	-0-	-0-	-3947	-0-	436	3	177	9	N	161	161	0		-0-
10	4154 X	24	-0-	-0-	-4130	-0-	2	3	22	9	N	20	20	0		-0-
11	1800 X	76	-0-	-0-	-1724	-0-	8	3	68	9	N	62	62	0		-0-
12	1209 X	85	-0-	-0-	-1124	-0-	9	3	76	9	N	69	69	0		-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
*02	T. A.	5498	-0-	-0-	5498	5498	4067	3	1431	9	N	1301	1301	0		-0-
*03	T. A.	3704	-0-	-0-	3704	9202	3	1	2797	3	N	822	822	0		-0-
							904	9								
04	T. A.	1936	-0-	-0-	1936	11138	1284	3	652	9	N	593	593	0		-0-
05	11835 X	697	-0-	-0-	-11138	-0-	572	3	125	9	N	114	114	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
YANTA CENTRAL 1															WELL #: 1															RRCID -> 262174															COMPL. DATE 06/25/2011															TOTAL DEPTH 13041															PERF.13447 - 17741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
*07	1488 N	550	-0-	-0-	-938	-0-	298	1	120	3	N	120	177	1			51																																																																								
							132	9																																																																																	
*08	589 N	414	-0-	-0-	-175	-0-	136	1	209	3	N	63					114																																																																								
							69	9																																																																																	
09	840 N	-0-	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					114																																																																								
10	558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					114																																																																								
11	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			114																																																																								
*12	3100 N	19863	-0-	-0-	16763	16763	184	1	14327	3	N	4865	4797	0	5	8	177																																																																								
							5352	9																																																																																	
*01	3100 N	56685	-0-	-0-	53585	70348	567	1	41825	3	N	12994	12988	0	2	8	181																																																																								
							14293	9																																																																																	
*02	106642 X	36294	-0-	-0-	-70348	-0-	527	1	26370	3	N	8543	8529	0	162	1	28																																																																								
							9397	9					5	8																																																																											
*03	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	24682	3	N	7277	6917	0			388																																																																								
							8005	9																																																																																	
04	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	24470	3	N	5083	5082	0			389																																																																								
							5591	9																																																																																	
05	30690 X	19614	-0-	-0-	-11076	-0-	470	1	15380	3	N	3422	3423	0			388																																																																								
							3764	9																																																																																	
ARNOLD UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 263531															COMPL. DATE 11/23/2022															TOTAL DEPTH 12814															PERF.12567 - 17901														
*11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	54209	3	N	1362	1457	1			76																																																																								
							1498	9																																																																																	
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	59550	3	N	1335	1294	1			117																																																																								
							1469	9																																																																																	
*01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	40270	3	N	964	915	1	1	8	165																																																																								
							1060	9																																																																																	
*02	52640 X	41796	-0-	-0-	-10844	-0-	495	1	40309	3	N	902	925	1			142																																																																								
							992	9																																																																																	
*03	61690 X	49269	-0-	-0-	-12421	-0-	559	1	47604	3	N	1005	911	1			236																																																																								
							1106	9																																																																																	
04	59700 X	32300	-0-	-0-	-27400	-0-	434	1	31078	3	N	716	733	1			219																																																																								
							788	9																																																																																	
05	61690 X	40392	-0-	-0-	-21298	-0-	309	1	38994	3	N	990	1065	1			144																																																																								
							1089	9																																																																																	
F. MALEK UNIT R															WELL #: 1															RRCID -> 263541															COMPL. DATE 08/17/2011															TOTAL DEPTH 12536															PERF.12593 - 16933														
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	918	3	N	253	181	1			200																																																																								
							278	9																																																																																	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200																																																																								
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					200																																																																								
*02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1125	3	N	339	321	1			218																																																																								
							373	9																																																																																	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	232	3	N	3	187	1			34																																																																								
							3	9																																																																																	
*04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					39																																																																								
*05	2170 N	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					39																																																																								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
*09	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	554 1	49993	3	N	16993	16969	0	15 8 53
							18692 9							
*10	89091	X	89091	-0-	-0-	-0-	546 1	65749	3	N	20724	20710	0	12 8 55
							22796 9							
*11	94334	X	94334	-0-	-0-	-0-	478 1	69969	3	N	21715	21707	0	7 8 56
							23887 9							
*12	103036	X	103036	-0-	-0-	-0-	335 1	78599	3	N	21911	21886	0	12 8 69
							24102 9							
*01	75753	X	75753	-0-	-0-	-0-	257 1	58384	3	N	15556	15551	0	3 8 71
							17112 9							
*02	84336	X	52305	-0-	-32031	-0-	128 1	41428	3	N	9772	9561	0	2 8 280
							10749 9							
*03	93372	X	67386	-0-	-25986	-0-	190 1	54334	3	N	11693	11679	0	14 8 280
							12862 9							
04	90360	X	50388	-0-	-39972	-0-	147 1	40993	3	N	8407	8306	0	347 1 33
							9248 9					1 8		
05	93372	X	51693	-0-	-41679	-0-	126 1	41759	3	N	8916	8916	0	33
							9808 9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
*11	2910	X	1008	-0-	-1902	-0-	408 1	369	3	N	210	188	1	161
							231 9							
*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			161
*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			161
*02	2800	N	3197	-0-	397	397	302 1	2336	3	N	508	554	1	115
							559 9							
*03	2986	N	2589	-0-	-397	-0-	610 1	1470	3	N	463	374	1	204
							509 9							
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	547 1	1395	3	N	601	563	1	242
							661 9							
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	610 1	1470	3	N	-0-			242
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	1	123
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			128

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																											
*07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	241	1	4850	3	N	710	710	0			32																											
						781	9																																				
*08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	113	1	3028	3	N	432	464	0			-0-																											
						475	9																																				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
04	T. A.	6515	-0-	6515	6515	5290	3	1225	9	N	1114	1114	0			-0-																											
05	T. A.	10194	-0-	10194	16709	8640	3	1554	9	N	1413	1413	0			-0-																											
F. MALEK UNIT L														WELL #: 1				RRCID -> 264260				COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 13037				PERF.13237 - 17840													
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					173																											
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					173																											
*01	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34	1			N	-0-					173																											
*02	T. A.	4207	-0-	4207	4207	521	1	3324	3	N	329	361	1			141																											
						362	9																																				
*03	T. A.	3731	-0-	3731	7938	433	1	3071	3	N	206	189	1			158																											
						227	9																																				
04	T. A.	4369	-0-	4369	12307	1004	1	3025	3	N	309	375	1			92																											
						340	9																																				
05	T. A.	3587	-0-	3587	15894	1189	1	2109	3	N	263	182	1			173																											
						289	9																																				
HARTMAN UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 264314				COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL DEPTH 13605				PERF.13846 - 18571													
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	139	1	183	3	N	49					163																											
						54	9																																				
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	65	1	4435	3	N	575	648	1			90																											
						633	9																																				
*09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	166	1	3961	3	N	517	358	1			249																											
						569	9																																				
*10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	456	1	1045	3	N	350	364	1		3 8	232																											
						385	9																																				
*11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	551	1	830	3	N	198	179	1		1 8	250																											
						218	9																																				
*12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	423	1	886	3	N	132	371	1		1 8	10																											
						145	9																																				
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	618	1	97	3	N	147					157																											
						162	9																																				
02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	595	1	10	9	N	9					166																											
*03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718	1	111	3	N	93	177	1			82																											
						102	9																																				
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706	1	1108	3	N	232	189	1		1 8	124																											
						255	9																																				
05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1			112																											
						196	9																																				

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																															
*07	899	N	330	-0-	-569	-0-		103	1	137	3	N	82	82	0											-0-																																																															
								90	9																																																																																
*08	1085	N	957	-0-	-128	-0-		45	1	677	3	N	214	214	0											-0-																																																															
								235	9																																																																																
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		181	1	1018	3	N	427	427	0											-0-																																																															
								470	9																																																																																
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		195	1	914	3	N	331	331	0											-0-																																																															
								364	9																																																																																
*11	930	N	885	-0-	-45	-0-		55	1	571	3	N	235	235	0											-0-																																																															
								259	9																																																																																
*12	1085	N	140	-0-	-945	-0-		111	3	29	9	N	26	26	0											-0-																																																															
*01	1085	N	35	-0-	-1050	-0-		4	1	31	3	N	-0-	-0-	0											-0-																																																															
*02	840	N	490	-0-	-350	-0-		45	1	295	3	N	136	136	0											-0-																																																															
								150	9																																																																																
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-		131	1	42	3	N	91	91	0											-0-																																																															
								100	9																																																																																
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		23	1	769	3	N	194	194	0											-0-																																																															
								213	9																																																																																
05	558	N	256	-0-	-302	-0-		2	1	138	3	N	105	105	0											-0-																																																															
								116	9																																																																																
WILLEKE UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 265472															COMPL. DATE 06/20/2012															TOTAL DEPTH 13358															PERF.13792 - 18078														
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-		299	1	529	3	N	113	162	1											181																																																															
								124	9																																																																																
*08	386	X	386	-0-	-0-	-0-		108	3	278	9	N	253	179	1											255																																																															
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-		809	3	151	9	N	137	187	1											205																																																															
*10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-		63	1	1711	3	N	454	365	1											294																																																															
								499	9																																																																																
*11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-		1	1	1615	3	N	-0-	-0-	1											294																																																															
*12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-		1650	3	331	9	N	301	559	1											36																																																															
*01	942	X	942	-0-	-0-	-0-		593	3	349	9	N	317	165	1											188																																																															
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-						N	4	192	1											-0-																																																															
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-						N	-0-	-0-												-0-																																																															
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-						N	-0-	-0-												-0-																																																															
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-	-0-												-0-																																																															
COLVIN UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 266263															COMPL. DATE 12/15/2011															TOTAL DEPTH 12049															PERF.12276 - 18157														
*11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-		4201	3	1252	9	N	1138	1091	1											156																																																															
*12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-		9425	3	644	9	N	585	736	1											5																																																															
*01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-		4153	3	1294	9	N	1176	1086	1											95																																																															
*02	6244	X	5321	-0-	-923	-0-		4091	3	1230	9	N	1118	48	0											67																																																															
*03	10075	X	5110	-0-	-4965	-0-		4131	3	979	9	N	890	899	1											58																																																															
04	9750	X	5136	-0-	-4614	-0-		4077	3	1059	9	N	963	921	1											100																																																															
05	10075	X	4063	-0-	-6012	-0-		3279	3	784	9	N	713	710	1											103																																																															
F. MALEK UNIT U															WELL #: 1															RRCID -> 266265															COMPL. DATE 01/19/2012															TOTAL DEPTH 12296															PERF.13453 - 18783														
*11	3030	X	1703	-0-	-1327	-0-		37	1	1352	3	N	285	370	1											463																																																															
								314	9																																																																																
*12	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-		10	1	1675	3	N	269	375	1											357																																																															
								296	9																																																																																
*01	4061	X	1919	-0-	-2142	-0-		4	1	1594	3	N	292	191	1											458																																																															
								321	9																																																																																
*02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-		3661	3	831	9	N	755	732	1											481																																																															
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-		3607	3	752	9	N	684	724	1											441																																																															
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-		3115	3	612	9	N	556	735	1											262																																																															
05	4960	X	2021	-0-	-2939	-0-		1750	3	271	9	N	246	187	1											321																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOLFF UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BURGESS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
POGUE UNIT A															
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
RUHMANN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
RANCHO SALADO EAST UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
*11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1	225
							1093	9							
*12	4867 X	2118	-0-	-2749	-0-	-0-	333	1	1748	3	N	34			259
							37	9							
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-			259
*02	29652 X	2561	-0-	-27091	-0-	-0-	21	1	2417	3	N	112			371
							123	9							
*03	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	37246	3	N	1356	1290	1	437
							1492	9							
04	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	32304	3	N	768	908	1	297
							845	9							
05	41241 X	41241	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	40249	3	N	674	838	1	133
							741	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028																				
*11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-								N	-0-						34
*12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-								N	-0-						34
*01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-								N	-0-						34
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						34
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						34
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																				
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-								Y	-0-						-0-
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	3						Y	-0-						-0-
*01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405	405	0	-0-						-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	3	238	9	Y	216	216	0	-0-						-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	1080	1080	0	-0-						-0-
						1188	9													
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-								Y	-0-						-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	1161	1161	0	-0-						-0-
						1277	9													
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384																				
*11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367	1							189
						413	9													
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369	1							185
						402	9													
*01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57									242
						63	9													
*02	T. A.	2348	-0-	2348	2348	264	1	1918	3	N	151	188	1							205
						166	9													
*03	T. A.	2533	-0-	2533	4881	429	1	1664	3	N	400	351	1							254
						440	9													
04	T. A.	2099	-0-	2099	6980	374	1	1352	3	N	339	178	1							415
						373	9													
05	T. A.	2585	-0-	2585	9565	66	1	2355	3	N	149	183	1							381
						164	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	262 122	1 9	2242	3	N	111		291
*12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		291
*01	4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	9	1	1437	3	N	-0-		291
*02	3220 X	2580	-0-	-640	-0-	28 1	1 9	2551	3	N	1		292
*03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	5650	3	N	511	554 1	249
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	562 64	1 1	2978	3	N	144	187 1	206
05	2852 X	1870	-0-	-982	-0-	158 280	1 1 9	1495	3	N	86	136 1	156
						95	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895													
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	450 110	1 9	348	3	N	100	178 1	385
*12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	170 65	1 9	82	3	N	59		444
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	90	3	19	9	N	17		461
*02	14B2 EXT	1606	-0-	1606	1606	67 1	1 9	1345	3	N	176	189 1	448
*03	14B2 EXT	1985	-0-	1985	3591	194 282	1 1	1393	3	N	282		730
04	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5705	310 163	1 1	1723	3	N	207	681 1	256
05	14B2 EXT	2946	-0-	2946	8651	228 283	1 1 9	2445	3	N	198	304 1	150
						218	9						
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
*06	3450 X	1346	-0-	-2104	-0-	485 8	1 9	853	3	N	7		159
*07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	3		162
*08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		162
*09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		162
*10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	6	150 1	18
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		18
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38		56
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496													
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		119
*07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		119
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70 1	49
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34		83
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161	1	46
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733														
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68	1	12550	3	N	2459	2533	1	217
						2705	9							
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	197	1	17096	3	N	2000	2189	1	28
						2200	9							
*01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	314	1	21715	3	N	2649	2536	1	141
						2914	9							
*02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	332	1	15523	3	N	1737	1807	1	71
						1911	9							
*03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	348	1	17951	3	N	2039	1992	1	118
						2243	9							
04	24150 X	17785	-0-	-6365	-0-	187	1	15852	3	N	1587	1588	1	117
						1746	9							
05	24955 X	17284	-0-	-7671	-0-	172	1	15295	3	N	1652	1695	1	74
						1817	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	83	1	51	3	N	42	42	0	-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	46	9							
*09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	212	1	8	9	N	7	7	0	-0-
						98	1	78	3	N	69	69	0	-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	76	9							
						172	1	2	3	N	30	30	0	-0-
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	33	9							
						62	1	116	3	N	21	21	0	-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	23	9							
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*02	T. A.	155	-0-	-0-	-0-	200	3	30	9	N	27	27	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3	36	9	N	33	33	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPINN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
*11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-	422	1	33273	3	N	599	518	1	184
						659	9							
*12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	483	1	24545	3	N	517	545	1	156
						569	9							
*01	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	494	1	29557	3	N	593	538	1	211
						652	9							
*02	39592 X	24853	-0-	-14739	-0-	453	1	23842	3	N	507	536	1	182
						558	9							
*03	43834 X	25384	-0-	-18450	-0-	447	1	24372	3	N	514	542	1	154
						565	9							
04	34350 X	23927	-0-	-10423	-0-	400	1	23028	3	N	454	515	1	93
						499	9							
05	30690 X	22831	-0-	-7859	-0-	471	1	21842	3	N	471	340	1	224
						518	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
*08	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-			135 1	38289	3	N	5192			5194 0			109																
								5711 9																										
*09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-			461 1	89170	3	N	9813			9803 0	5	8	114																
								10794 9																										
*10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-			411 1	101917	3	N	10310			10280 0	26	8	118																
								11341 9																										
*11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-			387 1	71266	3	N	7213			7195 0	15	8	121																
								7934 9																										
*12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-			365 1	74616	3	N	6929			6748 0	188	1	97																
								7622 9							17 8																			
*01	91359 X	91359	-0-	-0-	-0-			431 1	82614	3	N	7558			7471 0	7	8	177																
								8314 9																										
*02	102648 X	93811	-0-	-8837	-0-			463 1	84853	3	N	7723			7705 0	13	8	182																
								8495 9																										
*03	113677 X	100671	-0-	-13006	-0-			390 1	92066	3	N	7468			7467 0	1	8	182																
								8215 9																										
04	88410 X	57462	-0-	-30948	-0-			394 1	52415	3	N	4230			4215 0	11	8	186																
								4653 9																										
05	103850 X	74688	-0-	-29162	-0-			313 1	69932	3	N	4039			4036 0			189																
								4443 9																										
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 267401					COMPL. DATE 03/30/2014					TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						208																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						210																
WILLEKE UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 268699					COMPL. DATE 10/26/2021					TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																
PLOMERO RANCH															WELL #: 5					RRCID -> 268755					COMPL. DATE 09/01/2021					TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482				
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-			532 1	9656	3	N	2107			2025 1			231																
								2318 9																										
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-			566 1	14934	3	N	3667			3777 1			121																
								4034 9																										
02	29540 X	443	-0-	-29097	-0-			443 1			N	-0-			66 1			55																
03	32705 X	430	-0-	-32275	-0-			430 1			N	-0-						55																
04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-						N	-0-						55																
05	19530 X	6670	-0-	-12860	-0-			97 1	4860	3	N	1557			1302 1			310																
								1713 9																										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55 1	2082 3	N	287	186 1			209	
						316 9								
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36 1	1541 3	N	288	180 1			317	
						317 9								
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68 1	2664 3	N	424	350 1			391	
						466 9								
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	262 1	242 3	N	127	177 1			341	
						140 9								
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	465 1	1379 3	N	303	355 1			289	
						333 9								
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	744 1	773 3	N	283	373 1			199	
						311 9								
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	697 1	848 3	N	225	186 1			238	
						248 9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	130 1	156 3	N	-0-				101	
						72 1	471 3	N	179				280	
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	197 9								
						410 1	1203 3	N	586	730 1			136	
						645 9								
*02	T. A.	1003	-0-	1003	1003	143 1	598 3	N	238				374	
						262 9								
*03	T. A.	2240	-0-	2240	3243	72 1	1672 3	N	451	548 1			277	
						496 9								
04	T. A.	1596	-0-	1596	4839	15 1	1068 3	N	466	560 1			183	
						513 9								
05	T. A.	908	-0-	908	5747	12 1	556 3	N	309	353 1			139	
						340 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
*11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	10 1	64207 3	N	9306	9885 1			169	
						10237 9								
*12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	3 1	74783 3	N	9485	9258 1			396	
						10434 9								
*01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	1 1	73112 3	N	8696	8572 1	1 8		519	
						9566 9								
*02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	66546 3	8215 9	N	7468	7720 1			267	
*03	81158 X	71722	-0-	-9436	-0-	23 1	64274 3	N	6750	6501 1			516	
						7425 9								
04	78540 X	68483	-0-	-10057	-0-	61700 3	6783 9	N	6166	729 0	5620 1		333	
05	81158 X	72860	-0-	-8298	-0-	66077 3	6783 9	N	6166	488 0	5792 1		219	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333 1	30226 3	N	620	358 1			380	
*12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	682 9	3422 3	N	74	33 0	321 1		100	
*01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	81 9	4954 3	N	199				299	
*02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	219 9	24991 3	N	718	735 1			282	
*03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	371 1	31311 3	N	611	744 1			149	
04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	790 9	13229 3	N	253	305 1			97	
05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	609 1	10254 3	N	300	178 1			219	
						672 9								
						294 1								
						278 9								
						177 1								
						330 9								
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	36 1	461 3	N	195	195 0			-0-	
*08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	215 9	392 3	N	313	313 0			-0-	
*09	660 N	542	-0-	-118	-0-	35 1	102 3	N	327	327 0			-0-	
*10	713 N	417	-0-	-296	-0-	344 9	242 3	N	145	145 0			-0-	
*11	750 N	630	-0-	-120	-0-	80 1	264 3	N	330	330 0			-0-	
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	360 9	40 3	N	262	262 0			-0-	
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	15 1	14 3	N	185	185 0			-0-	
*02	T. A.	847	-0-	847	847	160 9	565 3	N	246	246 0			-0-	
*03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	3 1	860 3	N	321	321 0			-0-	
04	T. A.	654	-0-	654	2758	363 9	336 3	N	281	281 0			-0-	
05	T. A.	517	-0-	517	3275	1 1	246 9	N	224	224 0			-0-	
						204 9								
						288 9								
						11 1								
						271 9								
						44 1								
						353 9								
						9 1								
						309 9								
						271 3								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 1		N	-0-	149 1			54	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
02	T. A.	470	-0-	470	470	17 9	1 9	N	15				69	
03	T. A.	289	-0-	289	759	1 9		N	1				70	
04	T. A.	422	-0-	422	1181	378 1	44 9	N	40				110	
05	T. A.	593	-0-	593	1774	589 1	4 9	N	4				114	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53			160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40			200
						44	9							
*01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	1			N	-0-			200
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	N	530	530	0	-0-
						583	9							
*09	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	1728	3	741	9	N	674	674	0	-0-
*10	2418 X	1392	-0-	-1026	-0-	1158	3	234	9	N	213	213	0	-0-
*11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2199	3	661	9	N	601	601	0	-0-
*12	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	944	3	305	9	N	277	277	0	-0-
*01	2821 X	604	-0-	-2217	-0-	530	3	74	9	N	67	67	0	-0-
*02	2660 X	2123	-0-	-537	-0-	7	1	1633	3	N	439	439	0	-0-
						483	9							
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	3990	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9	N	3213	3213	0	-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9	N	1405	1405	0	-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
*11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766	1	615
						13949	9							
*12	83550 X	83550	-0-	-0-	-0-	134	1	69328	3	N	12807	12724	1	698
						14088	9							
*01	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	3	1	66841	3	N	11564	11821	1	439
						12720	9					2	8	
*02	69972 X	54650	-0-	-15322	-0-	15	1	46032	3	N	7821	7717	1	543
						8603	9							
*03	77500 X	33785	-0-	-43715	-0-	169	1	28222	3	N	4904	4963	1	484
						5394	9							
04	75000 X	52894	-0-	-22106	-0-	347	1	45167	3	N	6709	6463	1	729
						7380	9					1	8	
05	77500 X	62639	-0-	-14861	-0-	1	1	54976	3	N	6965	3808	0	130
						7662	9					3756	1	
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
*11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	390	1	18529	3	N	5140	3106	0	57
						5654	9					2004	1	
*12	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	460	1	32609	3	N	8101	6925	0	2
						8911	9					1231	1	
*01	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	274	1	7595	3	N	1851	1851	0	2
						2036	9							
*02	42840 X	19364	-0-	-23476	-0-	268	1	14803	3	N	3903	3903	0	2
						4293	9							
*03	41974 X	36066	-0-	-5908	-0-	352	1	28276	3	N	6762	2744	0	148
						7438	9					3872	1	
04	51110 X	51110	-0-	-0-	-0-	301	1	41891	3	N	8107	5264	0	40
						8918	9					2950	1	
05	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	397	1	35353	3	N	6172	5913	0	50
						6789	9					249	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED																							
ESKEW WEST UNIT																							
WELL #: 2														RRCID -> 269841		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12320 - 17206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-																		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	3	935	9	N	850	851	0			57							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57							
*02	5068 X	254	-0-	-4814	-0-	193	3	61	9	N	55					112							
*03	5611 X	5388	-0-	-223	-0-	225	1	3963	3	N	1091	924	1			279							
						1200	9																
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	308	1	5108	3	N	1192	1231	1			240							
						1311	9																
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	441	1	3896	3	N	955	1013	1			182							
						1051	9																
ARNOLD UNIT B														WELL #: 2		RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12926 - 19106	
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7973	3	N	245	370	1			174							
						270	9																
*12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159	1	1644	3	N	34	161	1			47							
						37	9																
*01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14	1	4087	3	N	317	188	1			176							
						349	9																
*02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	29	1	1380	3	N	63	188	1			51							
						69	9																
*03	9393 X	3358	-0-	-6035	-0-	301	1	2921	3	N	124					175							
						136	9																
04	8310 X	2019	-0-	-6291	-0-	349	1	1548	3	N	111	180	1			106							
						122	9																
*05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	11	1			N	-0-					106							
LIVE BEE UNIT A														WELL #: 1		RRCID -> 269843		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12612 - 19193	
*11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903	1			415							
						6524	9																
*12	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	800	1	37337	3	N	5599	5565	1			449							
						6159	9																
*01	39425 X	39425	-0-	-0-	-0-	804	1	33276	3	N	4859	979	0	4132	1	195							
						5345	9					2	8										
*02	39368 X	27570	-0-	-11798	-0-	725	1	22841	3	N	3640	3777	1			58							
						4004	9																
*03	43586 X	26625	-0-	-16961	-0-	766	1	21764	3	N	3723	3575	1			206							
						4095	9																
04	42180 X	25450	-0-	-16730	-0-	732	1	21048	3	N	3336	636	0	2833	1	73							
						3670	9																
05	43586 X	33785	-0-	-9801	-0-	784	1	28065	3	N	4487	4486	0			74							
						4936	9																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H														WELL #: 1		RRCID -> 270228		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 12686		PERF.12996 - 17613	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
MIXON UNIT A														WELL #: 2		RRCID -> 270237		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 12987		PERF.13468 - 17428	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MIXON UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13334 - 17207															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	-0-	992	992	0	-0-
*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1091	9								-0-
*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0		-0-
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	22113	9	63403	3	N	21138	21138	0		-0-
04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	1438	1	66845	3	N	20378	20378	0		-0-
05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	-0-	23252	9	48377	3	N	13511	13511	0		-0-
						2130	1								
						22416	9								
						1956	1								
						14862	9								
SCHEDEL UNIT A															
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	2	0		256
*09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	7	0		256
						8	9								
*10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	9	0		256
						10	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89				345
*01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	453	1	351	3	N	-0-				345
02	T. A.	622	-0-	622	622	622	1			N	-0-				345
03	T. A.	575	-0-	575	1197	575	1			N	-0-				345
04	T. A.	394	-0-	394	1591	394	1			N	-0-				345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-				345
F. MALEK UNIT L															
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	715	1	1020	3	N	232	190	1		235
						255	9								
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	819	1	3928	3	N	648	754	1		129
						713	9								
*01	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	877	1	1319	3	N	248	187	1		190
						273	9								
*02	5432 X	2280	-0-	-3152	-0-	1204	1	769	3	N	279	366	1		103
						307	9								
*03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	1277	1	3218	3	N	585	559	1		129
						644	9								
04	5280 X	4045	-0-	-1235	-0-	948	1	2651	3	N	405	371	1		163
						446	9								
05	5456 X	3765	-0-	-1691	-0-	1343	1	2007	3	N	377	371	1		169
						415	9								
KOERNER UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512															
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	1	131	3	N	-0-				182
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	417	1	67	3	N	20				202
						22	9								
*01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	334	1	14	9	N	13				215
*02	504 N	450	-0-	-54	-0-	436	1	14	9	N	13				228
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	487	1	19	9	N	17	180	1		65
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	490	1	10	9	N	9				74
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	392	1	9	9	N	8				82

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 #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1		299
						450	9								
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1		394
						516	9								
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1		271
						284	9								
*02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351	1	1401	3	N	355	366	1		260
						391	9								
*03	2759 X	1787	-0-	-972	-0-	485	1	1030	3	N	247	190	1		317
						272	9								
04	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	461	1	1287	3	N	425	372	1		370
						468	9								
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	506	1	1766	3	N	487	552	1		305
						536	9								
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002															
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679															
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	N	299	299	0		-0-
						329	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	59	1	4434	3	N	2647	2645	0	2 8	-0-
						2912	9								
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	81	1	5458	3	N	1780	1779	0	1 8	-0-
						1958	9								
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	773	772	0	1 8	-0-
						850	9								
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	N	1326	1325	0	1 8	-0-
						1459	9								
*02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115	1	1396	3	N	836	836	0		-0-
						920	9								
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	181	1	2891	3	N	1149	1147	0	2 8	-0-
						1264	9								
04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526	0		-0-
						1679	9								
05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	8	1	3088	3	N	1046	1046	0		-0-
						1151	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 A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		380 465	1 9	2806	3	N	423	370	1			299
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		339 540	1 9	3294	3	N	491	556	1			234
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		181 328	1 9	2106	3	N	298	166	1			366
*02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-		208 385	1 9	2308	3	N	350	330	1			386
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		477 486	1 9	3598	3	N	442	544	1			284
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-		284 430	1 9	3147	3	N	391	361	1			314
05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-		345 373	1 9	2465	3	N	339	496	1			157
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053																	
*11	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-		576 1870	1 9	18919	3	N	1700	1700	0			112
*12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-		625 2093	1 9	20469	3	N	1903	1915	0			100
*01	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-		686 1310	1 9	14358	3	N	1191	1191	0			100
*02	20412 X	18400	-0-	-2012	-0-		728 1760	1 9	15912	3	N	1600	1600	0			100
*03	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-		735 1700	1 9	16397	3	N	1545	818	0	707	1	120
04	22440 X	18266	-0-	-4174	-0-		908 1529	1 9	15829	3	N	1390	865	0	539	1	106
05	23188 X	15539	-0-	-7649	-0-		787 1233	1 9	13519	3	N	1121	1121	0			106
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052																	
*11	29764 X	29764	-0-	-0-	-0-		332 1465	1 9	27967	3	N	1332	1287	1			189
*12	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-		419 1412	1 9	27109	3	N	1284	1273	1			200
*01	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-		138 1383	1 9	24884	3	N	1257	192	0	1094	1	170
*02	28280 X	14258	-0-	-14022	-0-		207 802	1 9	13249	3	N	729	716	0			183
*03	31310 X	14216	-0-	-17094	-0-		120 681	1 9	13415	3	N	619	172	0	378	1	252
04	29760 X	20849	-0-	-8911	-0-		127 1153	1 9	19569	3	N	1048	379	0	731	1	190
05	28954 X	17173	-0-	-11781	-0-		73 1097	1 9	16003	3	N	997	991	0			196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	295	1	948	3	N	540	700	1	129
						594	9							
*12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	471	1	262	3	N	490	558	1	61
						539	9							
*01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	481	1	168	3	N	423	347	1	137
						465	9							
*02	1092 N	478	-0-	-614	-0-	423	1	55	9	N	50			187
*03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	446	1	282	3	N	399	371	1	215
						439	9							
04	3000 N	3203	-0-	203	203	398	1	1828	3	N	888	1045	1	58
						977	9							
05	3100 N	3118	-0-	18	221	408	1	1857	3	N	775	663	1	170
						853	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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														
*11	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	1	1	65639	3	N	8515	8464	1	304
						9367	9							
*12	64322 X	64322	-0-	-0-	-0-	56455	3	7867	9	N	7152	7051	1	405
*01	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-	20	1	39833	3	N	5160	5197	1	367
						5676	9							
*02	95844 X	40641	-0-	-55203	-0-	6	1	35469	3	N	4696	4766	1	297
						5166	9							
*03	106113 X	52584	-0-	-53529	-0-	2	1	47058	3	N	5022	5134	1	185
						5524	9							
04	75000 X	55566	-0-	-19434	-0-	7	1	50594	3	N	4514	4580	1	119
						4965	9							
05	64325 X	47858	-0-	-16467	-0-	77	1	43597	3	N	3804	3774	1	149
						4184	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J														
WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	341 106 9	1	7503	3	N	96			338
*12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 1	1			N	-0-			338
*01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 1	1			N	-0-			338
*02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	193 326 9	1	8137	3	N	296			634
*03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	444 341 9	1	8274	3	N	310	730 1		214
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	430 272 9	1	7506	3	N	247	189 1		272
05	9579 X	5952	-0-	-3627	-0-	320 155 9	1	5477	3	N	141	166 1		247
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
*11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	29 8274 9	1	59051	3	N	7522	7522 0		91
*12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	197 7522 9	1	52457	3	N	6838	6836 0		93
*01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	149 3512 9	1	31030	3	N	3193	3192 0	1 8	93
*02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-	229 3742 9	1	28719	3	N	3402	3402 0		93
*03	87172 X	44892	-0-	-42280	-0-	497 4018 9	1	40377	3	N	3653	1857 0	1806 1	83
04	67350 X	40923	-0-	-26427	-0-	962 3366 9	1	36595	3	N	3060	1882 0	1221 1	40
05	60171 X	54951	-0-	-5220	-0-	84 3686 9	1	51181	3	N	3351	3351 0		40
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
*11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	45 1	1	3962	3	N	1			124
*12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-	1 9				N	255	189 1		190
*01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			190
*02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-			190
*03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			190
*04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	7			197
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	473 1	1	284	3	N	-0-			96
*12	961 N	725	-0-	-236	-0-	547 1	1	178	9	N	162			258
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 1	1			N	-0-			258
*02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434 1	1			N	-0-			258
*03	3100 N	8541	-0-	5441	5441	501 1133 9	1	6907	3	N	1030	1085 1		203
04	3000 N	1110	-0-	-1890	3551	206 152 9	1	752	3	N	138	182 1		159
05	3100 N	354	-0-	-2746	805	47 57 9	1	250	3	N	52			211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16 1	599 3	N	5					166
*12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	95 1	2065 3	N	93					259
*01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	102 1	1051 3	N	190	368 1				81
*02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	209 1	1917 3	N	94					175
*03	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	98 1	1734 3	N	64	175 1				64
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	103 1	2619 3	N	98					162
05	2356 X	356	-0-	-2000	-0-	108 1	333 3	N	7					169
						8 9								
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
*11	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664 3		N	-0-					76
*12	251 X	-0-	-0-	-251	-0-			N	-0-					76
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
*03	T. A.	4026	-0-	4026	4026	4026 3		N	-0-					76
04	T. A.	5543	-0-	5543	9569	5543 3		N	-0-					76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9569			N	-0-					76
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
*11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498 1	2630 3	N	218	362 1				102
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	240 9	3677 3	N	233	189 1				146
*01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	402 1	3939 3	N	224	181 1				189
*02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	256 9	1625 3	N	94	180 1				103
*03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-	157 1	2069 3	N	100					203
04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	246 9	1390 3	N	54	178 1				79
05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	97 1	271 3	N	9					88
						103 9								
						203 1								
						110 9								
						42 1								
						59 9								
						14 1								
						10 9								
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
*11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313 1	229 3	N	70			217
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	77 9	1724 3	N	332		289 1	260
*01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	906 1	69 9	N	63		186 1	137
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	365 9	1140 3	N	227		180 1	184
*03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	510 1	1895 3	N	315		334 1	165
04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	689 1	955 3	N	201		173 1	193
05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	250 9	1504 3	N	242		354 1	81
						908 1						
						347 9						
						992 1						
						221 9						
						450 1						
						266 9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911												
*11	750 N	526	-0-	-224	-0-	511 1	1 3	N	13		15 0	103
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14 9	207 3	N	197		198 0	102
*01	558 N	123	-0-	-435	-0-	577 1	92 3	N	-0-			102
*02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	217 9	3503 3	N	99		78 0	123
*03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	31 1	71 3	N	25			148
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	109 9	1144 3	N	201		162 1	187
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	147 1	93 3	N	85		159 1	113
						28 9						
						402 1						
						221 9						
						389 1						
						94 9						
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794												
*07	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	73 1	836 3	N	361		361 0	-0-
*08	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	397 9	2236 3	N	846		846 0	-0-
*09	3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	142 1	1050 3	N	829		829 0	-0-
*10	3069 X	2400	-0-	-669	-0-	931 9	1615 3	N	615		615 0	-0-
*11	3210 X	2293	-0-	-917	-0-	270 1	1199 3	N	796		796 0	-0-
*12	3317 X	1287	-0-	-2030	-0-	912 9	788 3	N	358		358 0	-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	108 1						-0-
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	677 9						-0-
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	218 1	2132 3	N	156		156 0	-0-
04	2280 X	983	-0-	-1297	-0-	876 9	83 3	N	599		599 0	-0-
05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	105 1	1707 3	N	693		693 0	-0-
						394 9						
						826 9						
						89 1						
						172 9						
						241 1						
						659 9						
						79 1						
						762 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	8220 X	5209	-0-	-3011	-0-	48	1	3840	3	N	1201	1104	1	209
						1321	9							
*12	8494 X	3059	-0-	-5435	-0-	164	1	1858	3	N	943	35	0	4
						1037	9					1113	1	
*01	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	35	1	1681	3	N	1056	929	1	131
						1162	9							
*02	4872 X	3728	-0-	-1144	-0-	379	1	2369	3	N	891	98	0	204
						980	9					720	1	
*03	5394 X	4307	-0-	-1087	-0-	431	1	2952	3	N	840	906	1	138
						924	9							
04	5220 X	4975	-0-	-245	-0-	447	1	3308	3	N	1109	1107	1	140
						1220	9							
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	637	1	3410	3	N	1071	123	0	175
						1178	9					913	1	
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258														
*11	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	356	1	53303	3	N	6131	6108	1	121
						6744	9							
*12	106752 X	106752	-0-	-0-	-0-	280	1	97244	3	N	8389	8501	1	9
						9228	9							
*01	95659 X	95659	-0-	-0-	-0-	34	1	87928	3	N	6997	6979	1	25
						7697	9					2	8	
*02	72883 X	72883	-0-	-0-	-0-	181	1	66884	3	N	5289	5265	1	48
						5818	9					1	8	
*03	106764 X	67305	-0-	-39459	-0-	454	1	61332	3	N	5017	4800	1	265
						5519	9							
04	103320 X	71950	-0-	-31370	-0-	588	1	65371	3	N	5446	5670	1	40
						5991	9					1	8	
05	106764 X	68884	-0-	-37880	-0-	397	1	63696	3	N	4355	2487	0	85
						4791	9					1823	1	
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17794														
*11	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-	196	1	48981	3	N	3370	619	0	230
						3707	9							
*12	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	105	1	23324	3	N	1542	1402	1	370
						1696	9							
*01	47193 X	47193	-0-	-0-	-0-	81	1	43984	3	N	2844	3142	1	71
						3128	9					1	8	
*02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-	58	1	32516	3	N	1413	1191	1	293
						1554	9							
*03	54653 X	43990	-0-	-10663	-0-	72	1	41360	3	N	2325	2461	1	157
						2558	9							
04	52890 X	34426	-0-	-18464	-0-	32344	3	2082	9	N	1893	1904	1	146
05	47182 X	32150	-0-	-15032	-0-	362	1	30052	3	N	1578	82	0	203
						1736	9					1439	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	42789 X	42789	-0-	-0-	-0-	199	1	41761	3	N	754	715	1	132
						829	9							
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	145	1	24294	3	N	508	557	1	83
						559	9							
*01	49867 X	49867	-0-	-0-	-0-	400	1	48728	3	N	672	547	1	206
						739	9					2	8	
*02	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	46467	3	601	9	N	546	553	1	199
*03	47616 X	44628	-0-	-2988	-0-	126	1	44010	3	N	447	563	1	83
						492	9							
04	46890 X	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-			83
05	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-			83
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895														
*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	323	1	3830	3	N	485	485	0	-0-
						534	9							
*08	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	324	1	11017	3	N	919	919	0	-0-
						1011	9							
*09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	444	1	6514	3	N	881	881	0	-0-
						969	9							
*10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	442	1	7215	3	N	884	883	0	-0-
						972	9					1	8	
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	346	1	5721	3	N	715	715	0	-0-
						787	9							
*12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	542	1	5958	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	263	1	2206	3	N	188	188	0	-0-
						207	9							
*02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	330	1	7660	3	N	674	674	0	-0-
						741	9							
*03	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	430	1	6444	3	N	797	797	0	-0-
						877	9							
04	7080 X	4481	-0-	-2599	-0-	6	1	3847	3	N	571	571	0	-0-
						628	9							
05	9672 X	5099	-0-	-4573	-0-	4383	3	716	9	N	651	651	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 2					RRCID -> 273491					COMPL. DATE 01/02/2015					TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591				
WOLFF UNIT A																																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																		
*11	8970 X	2954	-0-	-0-	-6016	-0-		504 69 9	1	2381	3	N	63	165 1		91																		
*12	9269 X	3789	-0-	-0-	-5480	-0-		517 147 9	1	3125	3	N	134	139 1		86																		
*01	9269 X	2880	-0-	-0-	-6389	-0-		552 124 9	1	2204	3	N	113			199																		
*02	3892 X	2394	-0-	-0-	-1498	-0-		535 20 9	1	1839	3	N	18	159 1		58																		
*03	4309 X	2590	-0-	-0-	-1719	-0-		436 47 9	1	2107	3	N	43			101																		
04	3660 X	-0-	-0-	-0-	-3660	-0-						N	-0-			101																		
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	-0-		555 75 9	1	5806	3	N	68			169																		
KENNEDY																																		
															WELL #: 2					RRCID -> 275592					COMPL. DATE 07/05/2015					TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911				
*11	990 X	-0-	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-			46																		
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	-0-		1274 549 9	1	5077	3	N	499	30 0	491 1	24																		
*01	5766 X	4130	-0-	-0-	-1636	-0-		1196 615 9	1	2319	3	N	559	369 1		214																		
*02	5208 X	-0-	-0-	-0-	-5208	-0-						N	-0-			214																		
*03	6913 X	6680	-0-	-0-	-233	-0-		2301 444 9	1	3935	3	N	404	520 1		98																		
04	6690 X	5917	-0-	-0-	-773	-0-		2074 575 9	1	3268	3	N	523	75 0	536 1	10																		
05	6913 X	1939	-0-	-0-	-4974	-0-		1924 14 9	1	1	3	N	13	14 0		9																		
KENNEDY																																		
															WELL #: 3					RRCID -> 275593					COMPL. DATE 07/07/2015					TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567				
*11	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-			30																		
*12	1736 N	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-						N	3			33																		
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	7	9	N	6			39																		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39																		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39																		
KENNEDY																																		
															WELL #: 4					RRCID -> 275688					COMPL. DATE 03/14/2015					TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896				
*11	2610 X	-0-	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-			-0-																		
*12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-		30 222 9	1	2024	3	N	202	202 0		-0-																		
*01	1922 X	249	-0-	-0-	-1673	-0-		242 1	1	7	9	N	6	6 0		-0-																		
*02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		145 178 9	1	949	3	N	162	162 0		-0-																		
*03	2263 X	563	-0-	-0-	-1700	-0-		134 120 9	1	309	3	N	109	109 0		-0-																		
04	2190 X	1131	-0-	-0-	-1059	-0-		159 105 9	1	867	3	N	95	95 0		-0-																		
05	2263 X	987	-0-	-0-	-1276	-0-		888 3	99	9	N	90	90 0			-0-																		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451 1	14537 3	N		867	923 1			102
*12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	954 9	22449 3	N		1235	82 0	1054 1		201
*01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	459 1	16244 3	N		909	1063 1			47
*02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-	1359 9	5650 3	N		406	51 0	368 1		34
*03	24273 X	4599	-0-	-19674	-0-	475 1	4274 3	N		258	189 1			103
04	23490 X	1661	-0-	-21829	-0-	1000 9	899 3	N		93	163 1			33
05	24273 X	913	-0-	-23360	-0-	213 1	165 3	N		60				93
						447 9								
						41 1								
						284 9								
						660 1								
						102 9								
						682 1								
						66 9								
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	267 1	3394 3	N		477	370 1			192
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	525 9	2502 3	N		298	350 1			140
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	68 1	3052 3	N		364	370 1			134
*02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	328 9	4615 3	N		709	740 1			103
*03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	68 1	375 9	N		341	376 1			68
04	4200 X	1202	-0-	-2998	-0-	400 9	119 9	N		108				176
05	6169 X	130	-0-	-6039	-0-	163 1	7 9	N		6				182
						780 9								
						3597 3								
						1083 3								
						123 3								
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
*11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5094 3	132 9	N		120	189 1			145
*12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1214 3	41 9	N		37				182
*01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	157 1	302 3	N		18				200
*02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-	20 9	4338 3	N		124	171 1			153
*03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	116 1	444 9	N		404				557
04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	136 9	141 9	N		128	548 1			137
05	5084 X	3479	-0-	-1605	-0-	15386 3	57 9	N		52				189
						10787 3								
						3422 3								
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
*11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	478 1	7112 3	N		598	563 1			133
*12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	658 9	10337 3	N		460	371 1			222
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	723 1	4537 3	N		236	366 1			92
*02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	506 9	2795 3	N		443	369 1			166
*03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	791 1	3755 3	N		558	551 1			173
04	11190 X	3549	-0-	-7641	-0-	260 9	2121 3	N		429	561 1			41
05	11563 X	3542	-0-	-8021	-0-	598 1	2097 3	N		429	378 1			92
						487 9								
						1013 1								
						614 9								
						956 1								
						472 9								
						973 1								
						472 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
*11	240 X	2	-0-	-238	-0-	2	3				N	-0-		-0-
*12	182 X	-0-	-0-	-182	-0-						N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-						N	-0-		-0-
*03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-		-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
*11	870 X	830	-0-	-40	-0-	664	3	166	9		N	151	151 0	-0-
*12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	572	3	54	9		N	49	49 0	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-						N	-0-		-0-
*03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-		-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-		-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-		-0-
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
*11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551	1	3101	3		N	154	188 1	194
						169	9							
*12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	312	1	2600	3		N	128	188 1	134
						141	9							
*01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-	67	1				N	-0-		134
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	825	1	5409	3		N	300	355 1	79
						330	9							
*03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-	656	1	1568	3		N	110		189
						121	9							
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	868	1	5112	3		N	225	190 1	224
						248	9							
05	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	722	1	3837	3		N	214	343 1	95
						235	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
*11	1320 X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9		N	3		118
*12	1395 X	582	-0-	-813	-0-	581	1	1	9		N	1		119
*01	1395 X	76	-0-	-1319	-0-	73	1	3	9		N	3		122
*02	T. A.	337	-0-	-337	-0-	293	3	44	9		N	40		162
03	T. A.	4	-0-	4	-0-	341	1	3	9		N	3		165
04	T. A.	31	-0-	31	-0-	372	1				N	-0-		165
05	T. A.	8233	-0-	8233	8605	646	1	6663	3		N	840	772 0 182 1	51
						924	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333										NON-ASSOCIATED									
ESKEW EAST										WELL #: 7		RRCID -> 276997		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12600 - 18474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BURGESS UNIT A																			
WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442																			
*11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1			35		
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1			62		
							1442	9											
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	2315	3	N	716	549	1			229		
							788	9											
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	5374	3	N	1044	1080	1			193		
							1148	9											
*03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-	-0-	872	1	5660	3	N	1070	1080	1			183		
							1177	9											
04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-	-0-	1012	1	4319	3	N	762	910	1			35		
							838	9											
05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-	-0-	1297	1	3713	3	N	759	702	1			92		
							835	9											
BURGESS UNIT A																			
WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545																			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
*02	T. A.	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					30		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	49	3		N	1					31		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	1					32		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					32		
BURGESS UNIT A																			
WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308																			
*11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-					N	-0-					12		
*12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	-0-					N	981	869	1			124		
							402	1	9681	3									
							1079	9											
*01	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	10324	3	N	1463	1448	1			139		
							1609	9											
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	N	643	727	1			55		
							707	9											
*03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	7465	3	N	1216	1107	1			164		
							1338	9											
04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	10139	3	N	1137	1193	1			108		
							1251	9											
05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-	-0-	484	1	6675	3	N	995	1045	1			58		
							1095	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-				62
*12	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	118	1	2748	3	N	434	494	1		2
						477	9								
*01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				2
*02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-				2
*03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				2
04	3240 X	754	-0-	-2486	-0-	19	1	679	3	N	51				53
						56	9								
*05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				53
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
*11	720 N	693	-0-	-27	-0-	439	1	69	3	N	168	159	1		189
						185	9								
*12	1023 N	262	-0-	-761	-0-	260	1	2	9	N	2	189	1		2
*01	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-				2
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				2
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				2
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380															
*07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63				118
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1		72
*09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1		96
*10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12				108
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				108
*12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				108
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				108
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				108
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36				144
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17				161
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	558	3	198	9	N	180				341
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
*11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364	1	921	3	N	140	140	0		21
						154	9								
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	566	1	1948	3	N	240	241	0		20
						264	9								
*01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	872	1	1152	3	N	289	289	0		20
						318	9								
*02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	769	1	3	3	N	96	96	0		20
						106	9								
*03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-	737	1	689	3	N	121	100	0		41
						133	9								
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	661	1	1881	3	N	312	178	1		175
						343	9								
05	961 N	518	-0-	-443	-0-	468	1	50	9	N	45	173	1		47

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	4 1	1409 3	N		145	182 1		175	
						160 9								
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686 3	130 9	N		118	177 1		116	
*09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415 3	306 9	N		278	187 1		207	
*10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1 1	3828 3	N		431	361 1		277	
						474 9								
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141 3	224 9	N		204	372 1		109	
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1 1	2333 3	N		94	190 1		13	
						103 9								
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125 3	431 9	N		392	362 1		43	
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-			N		-0-			43	
*03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-	2411 3	244 9	N		222	185 1		80	
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405 3	488 9	N		444	377 1		147	
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3357 3	493 9	N		448	379 1		216	
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65 1	278 3	N		56	183 1		63	
						62 9								
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99 1	956 3	N		148			211	
						163 9								
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236 1	477 3	N		216	358 1		69	
						238 9								
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74 1	74 9	N		67			136	
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 1		N		-0-			136	
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	N		1			137	
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303 1	3 9	N		3			140	
02	T. A.	228	-0-	228	228	227 1	1 9	N		1			141	
03	T. A.	254	-0-	254	482	253 1	1 9	N		1			142	
04	T. A.	361	-0-	361	843	253 1	108 9	N		98			240	
05	T. A.	312	-0-	312	1155	297 1	15 9	N		14			254	
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
*11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	274 1	202 3	N		63	171 1		36	
						69 9								
*12	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	151 1	3394 3	N		279	179 1		136	
						307 9								
*01	3224 X	45	-0-	-3179	-0-	45 1		N		-0-			136	
*02	2912 X	1996	-0-	-916	-0-	53 1	1775 3	N		153	188 1		101	
						168 9								
*03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	489 1	4593 3	N		535	548 1		88	
						589 9								
04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	467 1	2707 3	N		379	356 1		111	
						417 9								
05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	463 1	1958 3	N		279	345 1		45	
						307 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 #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487													
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	712	1	2827 3	N	494	522 1		153
						543	9						
*12	4867 X	3228	-0-	-1639	-0-	796	1	1912 3	N	473	25 0	368 1	233
						520	9						
*01	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	908	1	2581 3	N	465	546 1		152
						512	9						
*02	4396 X	3142	-0-	-1254	-0-	838	1	1825 3	N	435	551 1		36
						479	9						
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	800	1	3035 3	N	460	365 1		131
						506	9						
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			131
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			131
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494													
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1412 3	N	150	186 1		140
						165	9						
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	4	1	3057 3	N	326	365 1		101
						359	9						
*09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3332 3	N	403	357 1		147
						443	9						
*10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	55	1	514 3	N	147			294
						162	9						
*11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	1947 3	N	205	358 1		141
						226	9						
*12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1144 3	N	55	180 1		16
						61	9						
*01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2082	3	604 9	N	549	363 1		202
*02	3556 X	2279	-0-	-1277	-0-	2080	3	199 9	N	181	180 1		203
*03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2063	3	378 9	N	344	515 1		32
04	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	1	1	1691 3	N	344	184 1		192
						378	9						
05	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	6	1	1998 3	N	354	187 1		359
						389	9						
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818													
*11	4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	19	1	2548 3	N	156	165 0	135 1	15
						172	9						
*12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	93	1	5598 3	N	596	520 1		91
						656	9						
*01	5735 X	6	-0-	-5729	-0-			1 9	N	1			92
*02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-	5	3		N	-0-			92
*03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			92
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-			92
05	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	181	1	9473 3	N	911	832 1		171
						1002	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333																																																	
MARLENE OLSON															WELL #: 7															RRCID -> 277730					COMPL. DATE 02/17/2016					TOTAL DEPTH 12292					PERF.12299 - 20130				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
*11		5730 X	484	-0-	-5246	-0-			484	1		N	-0-					60																															
*12		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-			325	1	5983	3	N	740		685	1	115																															
									814	9																																							
*01		5921 X	208	-0-	-5713	-0-			52	1	132	3	N	22				137																															
									24	9																																							
*02		3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-						N	-0-					137																															
*03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-						N	-0-					137																															
04		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-						N	-0-					137																															
05		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-			320	1	9788	3	N	1109		1061	1	185																															
									1220	9																																							
COLVIN UNIT B															WELL #: 4					RRCID -> 277739					COMPL. DATE 12/22/2014					TOTAL DEPTH 12271					PERF.16558 - 17768														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	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														
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28																															
COLVIN UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 278936					COMPL. DATE 05/12/2016					TOTAL DEPTH 12195					PERF.12192 - 18636														
*11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						N	-0-					32																															
*12		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-					32																															
*01		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-					34																															
*02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-			2159	3	645	9	N	586		290	1	330																															
*03		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-			7224	3	1274	9	N	1158		1284	1	204																															
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-			2794	3	924	9	N	840		923	1	121																															
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-			1978	3	768	9	N	698		646	1	173																															
COLVIN UNIT A															WELL #: 6					RRCID -> 279438					COMPL. DATE 02/20/2016					TOTAL DEPTH 12173					PERF.12373 - 18657														
*11		690 N	300	-0-	-390	-0-			31	1	254	3	N	14		14	0	-0-																															
									15	9																																							
*12		155 N	64	-0-	-91	-0-			13	1	51	3	N	-0-				-0-																															
*01		248 N	56	-0-	-192	-0-			56	1			N	-0-				-0-																															
*02		T. A.	136	-0-	136	-0-			136	1			N	-0-				-0-																															
*03		T. A.	343	-0-	343	-0-			479	1	244	3	N	19		19	0	-0-																															
									21	9																																							
04		T. A.	23	-0-	23	-0-			502	1			N	-0-				-0-																															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			502				N	-0-				-0-																															
LIVINGSTON GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 279611					COMPL. DATE 05/18/2016					TOTAL DEPTH 11994					PERF.12414 - 16853														
*11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-					129																															
*12		5053 X	188	-0-	-4865	-0-			40	1	148	3	N	-0-				129																															
*01		3100 X	19	-0-	-3081	-0-			19	1			N	-0-				129																															
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				129																															
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				129																															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				129																															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				129																															

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	600 X	419	-0-	-181	-0-	419	1			N	-0-				90
*12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1773	3	N	19				109
						21	9								
*01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	479	1	4450	3	N	236	161	1		184
						260	9								
*02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	469	1	10707	3	N	354	348	1		190
						389	9								
*03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	277	1	11694	3	N	274	365	1		99
						301	9								
04	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	530	1	20467	3	N	393	358	1		134
						432	9								
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	494	1	11230	3	N	202	307	1		29
						222	9								
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
*07	5456 X	750	-0-	-4706	-0-	85	1	547	3	N	107	178	1		201
						118	9								
*08	5828 X	4321	-0-	-1507	-0-	228	1	3383	3	N	645	494	1		352
						710	9								
*09	5640 X	4337	-0-	-1303	-0-	260	1	3211	3	N	787	897	1		242
						866	9								
*10	5828 X	3861	-0-	-1967	-0-	184	1	3449	3	N	207	188	1		261
						228	9								
*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	4137	3	N	973	922	1		312
						1070	9								
*12	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	403	1	3032	3	N	721	739	1		294
						793	9								
*01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-	470	1	2344	3	N	648	724	1		218
						713	9								
*02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462	1	2292	3	N	693	707	1		204
						762	9								
*03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	304	1	2713	3	N	876	868	1		212
						964	9								
04	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238	1	2976	3	N	833	736	1		309
						916	9								
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	362	1	3527	3	N	1069	1106	1		272
						1176	9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
*11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1289	3	352	9	N	320	331	1		142
*12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	959	3	N	411	239	0	130	184
						452	9								
*01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	114	1	26	3	N	-0-	50	0		134
*02	1540 N	106	-0-	-1434	-0-	18	1	87	3	N	1	18	0	86	31
						1	9								
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	N	527	315	0	139	104
						580	9								
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	3	N	298	181	0	178	43
						328	9								
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	N	313	313	0		43
						344	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 #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611 1	3950 3	N			604	559 1		111
						664 9								
*12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	389 1	5609 3	N			635	653 1		93
						699 9								
*01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	66 1	1054 3	N			149	181 1		61
						164 9								
*02	6076 X	1992	-0-	-4084	-0-	108 1	1713 3	N			155	165 1		51
						171 9								
*03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	359 1	7807 3	N			752	742 1		61
						827 9								
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	934 1	5781 3	N			697	558 1		200
						767 9								
05	6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	279 1	5368 3	N			-0-	170 1		30
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
*11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*02	T. A.	272	-0-	272	272	131 1	64 3	N			70	70 0		-0-
						77 9								
*03	T. A.	60	-0-	60	332	60 1		N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
04	T. A.	2657	-0-	2657	2989	94 1	2378 3	N			168	168 0		-0-
						185 9								
05	T. A.	4147	-0-	4147	7136	109 1	3820 3	N			198	198 0		-0-
						218 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
*11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
*12	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*02	T. A.	147	-0-	147	147	147 3		N			-0-			-0-
						73 1	922 3	N			19	19 0		-0-
*03	T. A.	1016	-0-	1016	1163	21 9								-0-
						35 3		N			-0-			-0-
04	T. A.	35	-0-	35	1198			N			-0-			-0-
								N			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1198									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*11	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216 1	11953 3	N			546	546 0		-0-
						601 9								
*12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	261 1	11959 3	N			560	560 0		-0-
						616 9								
*01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	278 1	11765 3	N			582	582 0		-0-
						640 9								
*02	11928 X	11673	-0-	-255	-0-	221 1	10925 3	N			479	479 0		-0-
						527 9								
*03	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	183 1	10045 3	N			446	446 0		-0-
						491 9								
04	12780 X	7894	-0-	-4886	-0-	53 1	7507 3	N			304	304 0		-0-
						334 9								
05	12927 X	7614	-0-	-5313	-0-	81 1	7202 3	N			301	301 0		-0-
						331 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 #:		4	RRCID -> 280381		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 11796		PERF.12154 - 18408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	72 1	1316 3	N		321	322 0	160 1		45
						353 9								
*12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 1			N	-0-				45
*01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	720 1	1 3	N		18	19 0			44
						20 9								
*02	7476 X	955	-0-	-6521	-0-	947 1	8 9	N		7	8 0			43
*03	3658 X	1198	-0-	-2460	-0-	1198 1			N	-0-				43
04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	217 1	8600 3	N		1500	443 0	1072 1		28
						1650 9								
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	6112 3	1530 9	N		1391	1391 0			28
COLVIN UNIT B														
				WELL #:	8	RRCID -> 281092		COMPL. DATE 04/10/2017		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12677 - 17487		
*11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				-0-
*12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	23 1	117 3	Y		-0-				-0-
*01	7564 X	4422	-0-	-3142	-0-	13 1	4143 3	Y		242	242 0			-0-
						266 9								
*02	6832 X	1685	-0-	-5147	-0-	1543 3	142 9	Y		129	129 0			-0-
*03	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	60 1	6853 3	Y		646	646 0			-0-
						711 9								
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				Y	-0-				-0-
05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	280 1	8161 3	Y		694	694 0			-0-
						763 9								
COLVIN UNIT B														
				WELL #:	11	RRCID -> 281521		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 6244		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILLEKE UNIT B														
				WELL #:	2	RRCID -> 283173		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13318 - 19904		
*09	5370 X	2013	-0-	-3357	-0-	13 1	1428 3	N		520	520 0			-0-
						572 9								
*10	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	9 1	971 3	N		496	496 0			-0-
						546 9								
*11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	887 3	453 9	N		412	412 0			-0-
*12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2151 3	677 9	N		615	615 0			-0-
*01	2077 X	1229	-0-	-848	-0-	31 1	968 3	N		209	209 0			-0-
						230 9								
*02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	50 1	1946 3	N		365	365 0			-0-
						402 9								
*03	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	350 1	1872 3	N		385	385 0			-0-
						424 9								
*04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	411 1	1367 3	N		532	532 0			-0-
						585 9								
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	74 1	2606 3	N		583	583 0			-0-
						641 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	21870 X	13157	-0-	-8713	-0-		566	1	11020	3	N	1428	1583	1		36
							1571	9								
*12	19158 X	11392	-0-	-7766	-0-		450	1	9616	3	N	1205	1233	1		8
							1326	9								
*01	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-		31	1	1926	3	N	75				83
*02	17304 X	2084	-0-	-15220	-0-		127	9			N	115				198
							371	1								
*03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-		2483	9	18755	3	N	2257	2266	1		189
							149	1								
04	13170 X	7891	-0-	-5279	-0-		615	9	7127	3	N	559	18	0	675 1	55
							309	1								
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-		3832	9	15400	3	N	3484	3102	0	361 1	76

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109																
*07	170 X	131	-0-	-39	-0-		131	3			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																
*07	586 X	223	-0-	-363	-0-		223	3			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364																
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-		13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0		-0-
*12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-		7389	3	729	9	Y	663	663	0		-0-
*01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-		2482	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
*02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-						Y	-0-				-0-
*03	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-						Y	-0-				-0-
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-						Y	-0-				-0-
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-		12737	3	162	9	Y	147	147	0		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	7688 X	4555	-0-	-3133	-0-	3840	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	9418	-0-	9418	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0			-0-
*03	T. A.	7757	-0-	7757	17175	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0			-0-
04	T. A.	14539	-0-	14539	31714	11374	3	3165	9	Y	2877	2877	0			-0-
05	T. A.	10287	-0-	10287	42001	8004	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068																
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497																
*11	15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866	0			-0-
*12	12989 X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471	0			-0-
*01	18476 X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
*02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14303	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505																
*07	2821 X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24					219
						26	9									
*08	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1			147
						106	9									
*09	870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65					212
						72	9									
10	899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50					262
11	870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28					290
12	837 X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-					290
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					290
*02	644 X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1			166
						63	9									
*03	713 X	486	-0-	-227	-0-	417	1	15	3	N	49					215
						54	9									
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	548	1	28	9	N	25					240
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	565	1	24	9	N	22					262
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763																
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
M	ALLOW 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
*07	2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. VAUGHN UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 285540	COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 13012	PERF.13519	- 19424		
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0	-0-
						669	9							
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0	-0-
						1044	9							
*09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022	0	-0-
						1124	9							
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0	-0-
						726	9							
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0	-0-
						1001	9							
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0	-0-
						1027	9							
*02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0	-0-
						462	9							
*03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698	0	-0-
						768	9							
04	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61	1	4958	3	N	1002	1002	0	-0-
						1102	9							
05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63	1	5288	3	N	1008	1008	0	-0-
						1109	9							

A. VAUGHN UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 286169	COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 13093	PERF.13419	- 20016		
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115 772 54	1 9 1	6570	3	N	702	702	0	-0-
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	856 67	9 1	7352	3	N	778	778	0	-0-
*09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	1508 71	9 1	12201	3	N	1371	1371	0	-0-
*10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	1507 128	9 1	13106	3	N	1370	1370	0	-0-
*11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	1645 85	9 1	12024	3	N	1495	1495	0	-0-
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1364 95	9 1	10047	3	N	1240	1240	0	-0-
*01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	1218 16	9 1	10103	3	N	1107	1107	0	-0-
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	176 5	9 1	1697	3	N	160	160	0	-0-
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	165 42	9 1	970	3	N	150	150	0	-0-
04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	606 36	9 1	3395	3	N	551	551	0	-0-
05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	395	9	2993	3	N	359	359	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	68 1	3923 3	N	997	997 0			-0-	
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	1097 9	11126 3	N	3532	3532 0			-0-	
*09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	81 1	7570 3	N	2132	2132 0			-0-	
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	3885 9	8228 3	N	2036	2036 0			-0-	
*11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	41 1	8972 3	N	1839	1839 0			-0-	
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	2345 9	7550 3	N	1310	1310 0			-0-	
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	44 1	7383 3	N	1704	1704 0			-0-	
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	2240 9	9885 3	N	1745	1745 0			-0-	
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	95 1	14682 3	N	2423	2423 0			-0-	
04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	2023 9	13834 3	N	2197	2197 0			-0-	
05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	63 1	13006 3	N	2154	2154 0			-0-	
						1441 9								
						69 1								
						1874 9								
						93 1								
						1920 9								
						73 1								
						2665 9								
						170 1								
						2417 9								
						155 1								
						2369 9								
POGUE UNIT A														
WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	T. A.	86	-0-	86	86	86 3			N	-0-			-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-	
04	T. A.	113	-0-	113	199	113 3			N	-0-			-0-	
05	T. A.	291	-0-	291	490	291 3			N	-0-			-0-	
RANCHO SALADO														
WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
*11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950 1	13241 3	N	-0-				129	
*12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	751 1	22943 3	N	756	866 1			19	
						832 9								
*01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	995 1	26485 3	N	1066	915 1			170	
						1173 9								
*02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746 1	20506 3	N	655	677 1			148	
						721 9								
*03	24521 X	22582	-0-	-1939	-0-	1010 1	20804 3	N	698	713 1			133	
						768 9								
04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	1032 1	35581 3	N	602	659 1			76	
						662 9								
05	28644 X	25196	-0-	-3448	-0-	486 1	24190 3	N	473	481 1			68	
						520 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 #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5 1	9608 3	9	3	N	313	313 0		-0-
						344 9								
*12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796 3	243 9	3	9	N	221	221 0		-0-
*01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1 1	4659 3	9	3	N	211	211 0		-0-
						232 9								
*02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1 1	2228 3	9	3	N	185	185 0		-0-
						204 9								
*03	10292 X	3816	-0-	-6476	-0-	3697 3	119 9	3	9	N	108	108 0		-0-
04	9960 X	6638	-0-	-3322	-0-	6036 3	602 9	3	9	N	547	547 0		-0-
05	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	47 1	6136 3	9	3	N	428	428 0		-0-
						471 9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
*11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	6 1	11058 3	9	3	N	643	643 0		-0-
						707 9								
*12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-	8128 3	381 9	3	9	N	346	346 0		-0-
*01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-	2 1	8140 3	9	3	N	359	359 0		-0-
						395 9								
*02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-	2 1	5949 3	9	3	N	269	269 0		-0-
						296 9								
*03	12152 X	4995	-0-	-7157	-0-	4918 3	77 9	3	9	N	70	70 0		-0-
04	11760 X	6527	-0-	-5233	-0-	5500 3	1027 9	3	9	N	934	934 0		-0-
05	8525 X	8301	-0-	-224	-0-	62 1	8086 3	9	3	N	139	139 0		-0-
						153 9								
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71 1	6194 3	9	3	N	250	250 0		-0-
						275 9								
*12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	135 1	12178 3	9	3	N	476	476 0		-0-
						524 9								
*01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-	63 1	4981 3	9	3	N	192	192 0		-0-
						211 9								
*02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	129 1	11108 3	9	3	N	444	444 0		-0-
						488 9								
*03	12834 X	10400	-0-	-2434	-0-	103 1	10022 3	9	3	N	250	250 0		-0-
						275 9								
04	12420 X	663	-0-	-11757	-0-	663 3				N	-0-			-0-
05	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-	9517 3	400 9		9	N	364	364 0		-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
*11	15690 X	2313	-0-	-13377	-0-	26 1	2284 3	9	3	N	3	3 0		-0-
						3 9								
*12	9951 X	135	-0-	-9816	-0-	1 1	130 3	9	3	N	4	4 0		-0-
						4 9								
*01	10292 X	6103	-0-	-4189	-0-	73 1	5784 3	9	3	N	224	224 0		-0-
						246 9								
*02	9296 X	2519	-0-	-6777	-0-	27 1	2335 3	9	3	N	143	143 0		-0-
						157 9								
*03	10292 X	3741	-0-	-6551	-0-	36 1	3525 3	9	3	N	164	164 0		-0-
						180 9								
04	5910 X	2288	-0-	-3622	-0-	2249 3	39 9	3	9	N	35	35 0		-0-
05	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	7941 3	372 9	3	9	N	338	338 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 #: 6					RRCID -> 288815					COMPL. DATE 03/10/2020					TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7770 X	4783	-0-	-2987	-0-		52	1		4523	3	N		189		189	0				-0-													
							208	9																										
*12	8091 X	7756	-0-	-335	-0-		82	1		7369	3	N		277		277	0				-0-													
							305	9																										
*01	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-		131	1		10377	3	N		357		357	0				-0-													
							393	9																										
*02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-		99	1		8494	3	N		322		322	0				-0-													
							354	9																										
*03	7750 X	4866	-0-	-2884	-0-		47	1		4620	3	N		181		181	0				-0-													
							199	9																										
04	10560 X	465	-0-	-10095	-0-		465	3				N		-0-							-0-													
05	10912 X	9065	-0-	-1847	-0-		8718	3		347	9	N		315		315	0				-0-													

PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833				
*11	8850 X	6689	-0-	-2161	-0-		72	1		6301	3	N		287		287	0				-0-													
							316	9																										
*12	9145 X	8360	-0-	-785	-0-		87	1		7892	3	N		346		346	0				-0-													
							381	9																										
*01	9145 X	5697	-0-	-3448	-0-		67	1		5362	3	N		244		244	0				-0-													
							268	9																										
*02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-		114	1		9880	3	N		450		450	0				-0-													
							495	9																										
*03	9145 X	6265	-0-	-2880	-0-		61	1		5918	3	N		260		260	0				-0-													
							286	9																										
04	8100 X	603	-0-	-7497	-0-		603	3				N		-0-							-0-													
05	11470 X	366	-0-	-11104	-0-		366	3				N		-0-							-0-													

BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235				
*11	14370 X	7592	-0-	-6778	-0-		4	1		6547	3	N		946		946	0				-0-													
							1041	9																										
*12	12245 X	6252	-0-	-5993	-0-		5423	3		829	9	N		754		754	0				-0-													
*01	12245 X	332	-0-	-11913	-0-		204	3		128	9	N		116		116	0				-0-													
*02	7084 X	871	-0-	-6213	-0-		753	3		118	9	N		107		107	0				-0-													
*03	7843 X	3484	-0-	-4359	-0-		3409	3		75	9	N		68		68	0				-0-													
04	7590 X	1052	-0-	-6538	-0-		985	3		67	9	N		61		61	0				-0-													
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-		48	1		6281	3	N		477		477	0				-0-													
							525	9																										

BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 9					RRCID -> 288887					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158				
*11	17970 X	16668	-0-	-1302	-0-		8	1		15146	3	N		1376		1376	0				-0-													
							1514	9																										
*12	15376 X	13088	-0-	-2288	-0-		11789	3		1299	9	N		1181		1181	0				-0-													
*01	15376 X	10322	-0-	-5054	-0-		2	1		9030	3	N		1173		1173	0				-0-													
							1290	9																										
*02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-		1	1		5469	3	N		848		848	0				-0-													
							933	9																										
*03	17236 X	6759	-0-	-10477	-0-		1	1		6205	3	N		503		503	0				-0-													
							553	9																										
04	16680 X	10418	-0-	-6262	-0-		9146	3		1272	9	N		1156		1156	0				-0-													
05	13082 X	10622	-0-	-2460	-0-		72	1		9428	3	N		1020		1020	0				-0-													
							1122	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 #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51 1	4492 3	N	338	338 0				-0-
						372 9								
*12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81 1	7343 3	N	603	603 0				-0-
						663 9								
*01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	96 1	7616 3	N	404	404 0				-0-
						444 9								
*02	5992 X	437	-0-	-5555	-0-	5 1	410 3	N	20	20 0				-0-
						22 9								
*03	6634 X	1662	-0-	-4972	-0-	16 1	1591 3	N	50	50 0				-0-
						55 9								
04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	224 3		N	-0-					-0-
05	6634 X	406	-0-	-6228	-0-	406 3		N	-0-					-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
*11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	49 1	4331 3	N	300	300 0				-0-
						330 9								
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	37 1	3360 3	N	150	150 0				-0-
						165 9								
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	23 1	1818 3	N	92	92 0				-0-
						101 9								
*02	4396 X	2593	-0-	-1803	-0-	27 1	2377 3	N	172	172 0				-0-
						189 9								
*03	4867 X	4239	-0-	-628	-0-	39 1	3831 3	N	335	335 0				-0-
						369 9								
04	4710 X	1211	-0-	-3499	-0-	1191 3	20 9	N	18	18 0				-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4426 3	288 9	N	262	262 0				-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
*11	4320 X	3619	-0-	-701	-0-	151 1	2801 3	N	606	606 0				-0-
						667 9								
*12	4464 X	399	-0-	-4065	-0-	20 1	305 3	N	67	67 0				-0-
						74 9								
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4686 3	759 9	N	690	690 0				-0-
*02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	218 1	3479 3	N	742	742 0				-0-
						816 9								
*03	3534 X	2468	-0-	-1066	-0-	138 1	1787 3	N	494	494 0				-0-
						543 9								
04	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	76 1	2551 3	N	467	467 0				-0-
						514 9								
05	3534 X	363	-0-	-3171	-0-	41 1	256 3	N	60	60 0				-0-
						66 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 #: 4					RRCID -> 289986					COMPL. DATE 02/10/2022					TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE																		
*11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-			360 1	6614 3	N		1437			1437 0			-0-																
								1581 9																										
*12	8928 X	1142	-0-	-7786	-0-			58 1	869 3	N		195			195 0			-0-																
								215 9																										
*01	8153 X	5887	-0-	-2266	-0-			4955 3	932 9	N		847			847 0			-0-																
*02	7980 X	200	-0-	-7780	-0-			10 1	157 3	N		30			30 0			-0-																
								33 9																										
*03	8835 X	49	-0-	-8786	-0-			4 1	45 3	N		-0-						-0-																
04	8550 X	4433	-0-	-4117	-0-			103 1	3447 3	N		803			803 0			-0-																
								883 9																										
05	5890 X	122	-0-	-5768	-0-			12 1	75 3	N		32			32 0			-0-																
								35 9																										
F. MALEK UNIT D															WELL #: 5					RRCID -> 289992					COMPL. DATE 02/11/2022					TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659				
*11	9990 X	5484	-0-	-4506	-0-			232 1	4249 3	N		912			912 0			-0-																
								1003 9																										
*12	9517 X	845	-0-	-8672	-0-			45 1	665 3	N		123			123 0			-0-																
								135 9																										
*01	7254 X	4136	-0-	-3118	-0-			3682 3	454 9	N		413			413 0			-0-																
*02	6468 X	6373	-0-	-95	-0-			318 1	5030 3	N		932			932 0			-0-																
								1025 9																										
*03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-			404 1	5168 3	N		1166			1166 0			-0-																
								1283 9																										
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-			167 1	5559 3	N		1127			1127 0			-0-																
								1240 9																										
05	7068 X	80	-0-	-6988	-0-			11 1	65 3	N		4			4 0			-0-																
								4 9																										
F. MALEK UNIT D															WELL #: 8					RRCID -> 290097					COMPL. DATE 02/14/2022					TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494				
*11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-			225 1	4142 3	N		974			974 0			-0-																
								1071 9																										
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-			4 1	53 3	N		6			6 0			-0-																
								7 9																										
*01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-			860 3	138 9	N		125			125 0			-0-																
*02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-			64 1	1020 3	N		395			395 0			-0-																
								435 9																										
*03	5611 X	591	-0-	-5020	-0-			39 1	494 3	N		53			53 0			-0-																
								58 9																										
04	5430 X	180	-0-	-5250	-0-			5 1	175 3	N		-0-						-0-																
05	1674 X	71	-0-	-1603	-0-			10 1	61 3	N		-0-						-0-																
F. MALEK UNIT D															WELL #: 6					RRCID -> 290278					COMPL. DATE 02/12/2022					TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401				
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-			377 1	6920 3	N		1162			1162 0			-0-																
								1278 9																										
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-			58 1	864 3	N		151			151 0			-0-																
								166 9																										
*01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-			10614 3	1827 9	N		1661			1661 0			-0-																
*02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-			556 1	8809 3	N		1334			1334 0			-0-																
								1467 9																										
*03	8866 X	8655	-0-	-211	-0-			516 1	6617 3	N		1384			1384 0			-0-																
								1522 9																										
04	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-			240 1	7991 3	N		1354			1354 0			-0-																
								1489 9																										
05	12431 X	1421	-0-	-11010	-0-			134 1	850 3	N		397			397 0			-0-																
								437 9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442	1	8097	3	N	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
*12	11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70	1	1039	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							
*01	11532 X	10759	-0-	-773	-0-	9719	3	1040	9	N	945	944	0	-0-
*02	10416 X	6113	-0-	-4303	-0-	325	1	5129	3	N	599	599	0	-0-
						659	9							
*03	11501 X	1071	-0-	-10430	-0-	69	1	882	3	N	109	109	0	-0-
						120	9							
04	10410 X	294	-0-	-10116	-0-	7	1	243	3	N	40	40	0	-0-
						44	9							
05	10757 X	192	-0-	-10565	-0-	19	1	121	3	N	47	47	0	-0-
						52	9							

WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*07	3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
*08	3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107	3	1912	9	N	1738	1738	0	-0-
*09	3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793	3	3810	9	N	3464	3464	0	-0-
*10	3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665	3	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
*11	3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216	3	3658	9	N	3325	3325	0	-0-
*12	3100 N	13973	-0-	10873	325124	11745	3	2228	9	N	2025	2025	0	-0-
*01	3100 N	18333	-0-	15233	340357	15510	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-
*02	358245 X	17888	-0-	-340357	-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*03	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0	-0-
04	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
05	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16636	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-

WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1502	3	274	9	N	249	249	0
*08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296	9	N	2996	2996	0
*09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872	9	N	3520	3520	0
*10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0
*11	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0
*12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644	9	N	2404	2404	0
*01	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483	9	N	4075	4075	0
*02	14700	X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0
*03	16275	X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591	9	N	2355	2355	0
04	15750	X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0
05	16275	X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	693	3	175	9	N	159	159	0
*08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604	9	N	1458	1458	0
*09	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647	9	N	1497	1497	0
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0
*11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0
*12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749	9	N	1590	1590	0
*01	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528	9	N	1389	1389	0
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	6480	X	2483	-0-	-3997	-0-	1595	3	888	9	N	807	807	0
05	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	5092	3	1425	9	N	1295	1295	0
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
*07	26226	X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769	9	N	1608	1608	0
*08	24428	X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0
*09	22560	X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0
*10	22227	X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0
*11	21510	X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0
*12	22351	X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0
*01	22351	X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	0
*02	16100	X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137	9	N	2852	2852	0
*03	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	15919	3	3799	9	N	3454	3454	0
04	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	15039	3	3484	9	N	3167	3167	0
05	17825	X	17250	-0-	-575	-0-	14177	3	3073	9	N	2794	2794	0
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
*07	18879	X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0
*08	18879	X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0
*09	15210	X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0
*10	15004	X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0
*11	14880	X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0
*12	15376	X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0
*01	15376	X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0
*02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0
*03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	8071	3	2517	9	N	2288	2288	0
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	7150	3	2181	9	N	1983	1983	0
05	8835	X	6482	-0-	-2353	-0-	5050	3	1432	9	N	1302	1302	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 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0		-0-
*08	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0		-0-
*09	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0		-0-
*10	20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0		-0-
*11	19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0		-0-
*12	19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0		-0-
*01	19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0		-0-
*02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0		-0-
*03	18662 X	14718	-0-	-3944	-0-	12126	3	2592	9	N	2356	2356	0		-0-
04	19110 X	17529	-0-	-1581	-0-	14058	3	3471	9	N	3155	3155	0		-0-
05	19747 X	6960	-0-	-12787	-0-	5629	3	1331	9	N	1210	1210	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*07	11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0		-0-
*08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0		-0-
*09	11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0		-0-
*10	10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
*11	13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0		-0-
*12	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0		-0-
*01	13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0		-0-
*02	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0		-0-
*03	12307 X	11310	-0-	-997	-0-	9320	3	1990	9	N	1809	1809	0		-0-
04	11910 X	10573	-0-	-1337	-0-	8809	3	1764	9	N	1604	1604	0		-0-
05	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	4200	3	723	9	N	657	657	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
*07	28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0		-0-
*08	27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-
*09	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0		-0-
*10	25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0		-0-
*11	21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0		-0-
*12	31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
01	31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-				-0-
02	28280 X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0		-0-
*03	12710 X	4054	-0-	-8656	-0-	3087	3	967	9	N	879	879	0		-0-
04	12300 X	681	-0-	-11619	-0-	55	3	626	9	N	569	569	0		-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	2451	3	827	9	N	752	752	0		-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
*11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0		-0-
*01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0		-0-
*02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9	N	1551	1551	0		-0-
*03	19995 X	10934	-0-	-9061	-0-	9430	3	1504	9	N	1367	1367	0		-0-
04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	12968	3	2082	9	N	1893	1893	0		-0-
05	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	13514	3	2091	9	N	1901	1901	0		-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
*11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9	N	839	839	0		-0-
*12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9	N	1914	1914	0		-0-
*01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9	N	1932	1932	0		-0-
*02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9	N	1553	1553	0		-0-
*03	21514 X	12007	-0-	-9507	-0-	10552	3	1455	9	N	1323	1323	0		-0-
04	17610 X	14688	-0-	-2922	-0-	13106	3	1582	9	N	1438	1438	0		-0-
05	18197 X	15325	-0-	-2872	-0-	13480	3	1845	9	N	1677	1677	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 #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3	N	138	138	0	-0-
						152	9							
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
*01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	4	1	122	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
*02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
*03	13950 X	154	-0-	-13796	-0-	5	1	136	3	N	12	12	0	-0-
						13	9							
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	66	1	4341	3	N	962	962	0	-0-
						1058	9							
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
*11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0	-0-
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-
*01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9	N	169	169	0	-0-
*02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9	N	243	243	0	-0-
*03	8773 X	6850	-0-	-1923	-0-	5496	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-
04	8130 X	5387	-0-	-2743	-0-	4066	3	1321	9	N	1201	1201	0	-0-
05	8401 X	4670	-0-	-3731	-0-	3677	3	993	9	N	903	903	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*07	23653 X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-
*08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-
*09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-
*10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-
*11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0	-0-
*12	16089 X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-
*01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9	N	2476	2476	0	-0-
*02	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9	N	2138	2138	0	-0-
*03	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	19093	3	2291	9	N	2083	2083	0	-0-
04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	19086	3	3043	9	N	2766	2766	0	-0-
05	19003 X	16435	-0-	-2568	-0-	13697	3	2738	9	N	2489	2489	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
*11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0	-0-
*12	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-
*01	29388 X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9	N	1298	1298	0	-0-
*02	41496 X	10730	-0-	-30766	-0-	9853	3	877	9	N	797	797	0	-0-
*03	45942 X	10328	-0-	-35614	-0-	9611	3	717	9	N	652	652	0	-0-
04	44460 X	13997	-0-	-30463	-0-	12744	3	1253	9	N	1139	1139	0	-0-
05	24676 X	11399	-0-	-13277	-0-	10559	3	840	9	N	764	764	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
*11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*12	20987 X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
*01	22878 X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9	N	998	998	0	-0-
*02	20664 X	12931	-0-	-7733	-0-	12059	3	872	9	N	793	793	0	-0-
*03	22878 X	13593	-0-	-9285	-0-	12713	3	880	9	N	800	800	0	-0-
04	19560 X	15896	-0-	-3664	-0-	14721	3	1175	9	N	1068	1068	0	-0-
05	16492 X	13326	-0-	-3166	-0-	12251	3	1075	9	N	977	977	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	16950 X	9384	-0-	-7566	-0-	8170	3	1214	9 N	1104	1104	0		-0-
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	14370	3	2096	9 N	1905	1905	0		-0-
*01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	14277	3	1791	9 N	1628	1628	0		-0-
*02	13020 X	12158	-0-	-862	-0-	10705	3	1453	9 N	1321	1321	0		-0-
*03	16461 X	8040	-0-	-8421	-0-	6995	3	1045	9 N	950	950	0		-0-
04	15930 X	10675	-0-	-5255	-0-	9291	3	1384	9 N	1258	1258	0		-0-
05	16461 X	12576	-0-	-3885	-0-	11025	3	1551	9 N	1410	1410	0		-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
*11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9 N	652	652	0		-0-
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9 N	1147	1147	0		-0-
*01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9 N	992	992	0		-0-
*02	10696 X	5946	-0-	-4750	-0-	5108	3	838	9 N	762	762	0		-0-
*03	9703 X	6139	-0-	-3564	-0-	5285	3	854	9 N	776	776	0		-0-
04	9390 X	7984	-0-	-1406	-0-	6865	3	1119	9 N	1017	1017	0		-0-
05	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	6107	3	992	9 N	902	902	0		-0-
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
*11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7563	3	1203	9 N	1094	1094	0		-0-
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5418	3	950	9 N	864	864	0		-0-
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	3603	3	746	9 N	678	678	0		-0-
*02	8176 X	4286	-0-	-3890	-0-	3517	3	769	9 N	699	699	0		-0-
*03	9052 X	6766	-0-	-2286	-0-	5698	3	1068	9 N	971	971	0		-0-
04	8760 X	7808	-0-	-952	-0-	6745	3	1063	9 N	966	966	0		-0-
05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	6772	3	1075	9 N	977	977	0		-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
*11	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9 N	5966	5966	0		-0-
*12	42263 X	42263	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9 N	3786	3786	0		-0-
*01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9 N	2598	2598	0		-0-
*02	50288 X	21489	-0-	-28799	-0-	19374	3	2115	9 N	1923	1923	0		-0-
*03	55676 X	8312	-0-	-47364	-0-	7420	3	892	9 N	811	811	0		-0-
04	53880 X	22048	-0-	-31832	-0-	20011	3	2037	9 N	1852	1852	0		-0-
05	42253 X	15393	-0-	-26860	-0-	14102	3	1291	9 N	1174	1174	0		-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*07	10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	1266	3	624	9 N	567	567	0		-0-
*08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9 N	1356	1356	0		-0-
*09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9 N	1164	1164	0		-0-
*10	4805 X	621	-0-	-4184	-0-	50	3	571	9 N	519	519	0		-0-
*11	8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	1948	3	825	9 N	750	750	0		-0-
*12	9238 X	8725	-0-	-513	-0-	6622	3	2103	9 N	1912	1912	0		-0-
*01	9238 X	4894	-0-	-4344	-0-	3444	3	1450	9 N	1318	1318	0		-0-
*02	2688 X	1459	-0-	-1229	-0-	1220	3	239	9 N	217	217	0		-0-
*03	8711 X	5543	-0-	-3168	-0-	4215	3	1328	9 N	1207	1207	0		-0-
04	8430 X	4902	-0-	-3528	-0-	3788	3	1114	9 N	1013	1013	0		-0-
05	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10386	3	1114	9 N	1013	1013	0		-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9 N	290	290	0		-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	988	3	103	9 N	94	94	0		-0-
*01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-	566	3	233	9 N	212	212	0		-0-
*02	2716 X	851	-0-	-1865	-0-	601	3	250	9 N	227	227	0		-0-
*03	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	417	3	226	9 N	205	205	0		-0-
04	2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2089	3	322	9 N	293	293	0		-0-
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2874	3	290	9 N	264	264	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	249 1466 9	1 7145 3	9	N	1333	1333	0		-0-
*12	10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	307 1356 9	1 6445 3	9	N	1233	1233	0		-0-
*01	10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	213 1353 9	1 6368 3	9	N	1230	1230	0		-0-
*02	9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	191 1076 9	1 5021 3	9	N	978	978	0		-0-
*03	9145 X	7260	-0-	-1885	-0-	198 1387 9	1 5675 3	9	N	1261	1261	0		-0-
04	8850 X	8561	-0-	-289	-0-	106 1450 9	1 7005 3	9	N	1318	1318	0		-0-
05	8122 X	4374	-0-	-3748	-0-	114 811 9	1 3449 3	9	N	737	737	0		-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354 1939 9	1 10149 3	9	N	1763	1763	0		-0-
*12	10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	315 917 9	1 6589 3	9	N	834	834	0		-0-
*01	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	472 2687 9	1 14077 3	9	N	2443	2443	0		-0-
*02	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317 1540 9	1 8320 3	9	N	1400	1400	0		-0-
*03	12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	261 1257 9	1 7426 3	9	N	1143	1143	0		-0-
04	16050 X	11334	-0-	-4716	-0-	142 1804 9	1 9388 3	9	N	1640	1640	0		-0-
05	16585 X	9572	-0-	-7013	-0-	256 1595 9	1 7721 3	9	N	1450	1450	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
*11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968 9093 3	3 1639 9	9	N	1490	1490	0		-0-
*12	15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093 2265 3	3 1632 9	9	N	1484	1484	0		-0-
*01	13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265 5277 3	3 437 9	9	N	397	397	0		-0-
*02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277 7594 3	3 562 9	9	N	511	511	0		-0-
*03	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594 8237 3	3 1448 9	9	N	1316	1316	0		-0-
04	10080 X	9689	-0-	-391	-0-	8237 7036 3	3 1452 9	9	N	1320	1320	0		-0-
05	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	7036 1164 9	3 1164 9	9	N	1058	1058	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
*11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680 7100 3	3 1221 9	9	N	1110	1110	0		-0-
*12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100 1539 3	3 1357 9	9	N	1234	1234	0		-0-
*01	6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539 3984 3	3 227 9	9	N	206	206	0		-0-
*02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984 5477 3	3 481 9	9	N	437	437	0		-0-
*03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477 6189 3	3 955 9	9	N	868	868	0		-0-
04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6189 7333 3	3 1130 9	9	N	1027	1027	0		-0-
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7333 1197 9	3 1197 9	9	N	1088	1088	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
*11	9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537 11772 3	3 1415 9	9	N	1286	1286	0		-0-
*12	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11772 1813 3	3 2031 9	9	N	1846	1846	0		-0-
*01	8897 X	2250	-0-	-6647	-0-	1813 6501 3	3 437 9	9	N	397	397	0		-0-
*02	8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501 20572 3	3 983 9	9	N	894	894	0		-0-
*03	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	20572 32259 3	3 1200 9	9	N	1091	1091	0		-0-
04	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	32259 16611 3	3 1427 9	9	N	1297	1297	0		-0-
05	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	16611 1749 9	3 1749 9	9	N	1590	1590	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 #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0		-0-
						1896	9								
*12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	369	1	7750	3	N	1551	1551	0		-0-
						1706	9								
*01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	277	1	8305	3	N	1735	1735	0		-0-
						1909	9								
*02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	301	1	7913	3	N	1559	1559	0		-0-
						1715	9								
*03	8587 X	6647	-0-	-1940	-0-	183	1	5236	3	N	1116	1116	0		-0-
						1228	9								
04	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	256	1	16921	3	N	3229	3229	0		-0-
						3552	9								
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	266	1	8034	3	N	1764	1764	0		-0-
						1940	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404															
*11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0		-0-
*12	13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0		-0-
*01	12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0		-0-
*02	9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0		-0-
*03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9902	3	1190	9	N	1082	1082	0		-0-
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	9831	3	1828	9	N	1662	1662	0		-0-
05	10571 X	7807	-0-	-2764	-0-	7139	3	668	9	N	607	607	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407															
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0		-0-
*12	9672 X	5967	-0-	-3705	-0-	4922	3	1045	9	N	950	950	0		-0-
*01	8680 X	1710	-0-	-6970	-0-	1404	3	306	9	N	278	278	0		-0-
*02	6412 X	4821	-0-	-1591	-0-	4396	3	425	9	N	386	386	0		-0-
*03	7099 X	7060	-0-	-39	-0-	5881	3	1179	9	N	1072	1072	0		-0-
04	6870 X	6561	-0-	-309	-0-	5543	3	1018	9	N	925	925	0		-0-
05	5952 X	4469	-0-	-1483	-0-	3620	3	849	9	N	772	772	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
*07	16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0		-0-
*08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0		-0-
*09	14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0		-0-
*10	14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0		-0-
*11	16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0		-0-
*12	17298 X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0		-0-
*01	17298 X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0		-0-
*02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
*03	12152 X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0		-0-
04	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546	0		-0-
05	12555 X	6814	-0-	-5741	-0-	5647	3	1167	9	N	1061	1061	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
*11	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0		-0-
*12	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0		-0-
*01	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0	1 8	-0-
*02	52444 X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0		-0-
*03	58063 X	16436	-0-	-41627	-0-	14438	3	1998	9	N	1816	1816	0		-0-
04	56190 X	14647	-0-	-41543	-0-	12551	3	2096	9	N	1905	1905	0		-0-
05	45229 X	11994	-0-	-33235	-0-	10485	3	1509	9	N	1372	1372	0		-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 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	21266 X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0	-0-
*08	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0	-0-
*09	17820 X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-
*10	17422 X	15469	-0-	-1953	-0-	13104	3	2365	9	N	2150	2150	0	-0-
*11	18600 X	13894	-0-	-4706	-0-	11746	3	2148	9	N	1953	1953	0	-0-
*12	19220 X	13636	-0-	-5584	-0-	11457	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-
*01	19220 X	3703	-0-	-15517	-0-	3113	3	590	9	N	536	536	0	-0-
*02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-
*03	14632 X	12559	-0-	-2073	-0-	10506	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-
04	13890 X	11598	-0-	-2292	-0-	9721	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-
05	14632 X	11737	-0-	-2895	-0-	9850	3	1887	9	N	1715	1715	0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
*07	28737 X	11176	-0-	-17561	-0-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
*08	27497 X	23353	-0-	-4144	-0-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0	-0-
*09	25380 X	21479	-0-	-3901	-0-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-
*10	24924 X	21228	-0-	-3696	-0-	18534	3	2694	9	N	2449	2449	0	-0-
*11	22920 X	16540	-0-	-6380	-0-	14267	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-
*12	23343 X	19077	-0-	-4266	-0-	16677	3	2400	9	N	2182	2182	0	-0-
*01	23343 X	19390	-0-	-3953	-0-	17071	3	2319	9	N	2108	2108	0	-0-
*02	17360 X	16396	-0-	-964	-0-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0	-0-
*03	19220 X	17085	-0-	-2135	-0-	14826	3	2259	9	N	2054	2054	0	-0-
04	18600 X	15834	-0-	-2766	-0-	13784	3	2050	9	N	1864	1864	0	-0-
05	19220 X	15861	-0-	-3359	-0-	13816	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
*07	14942 X	5755	-0-	-9187	-0-	4680	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
*08	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	14708	3	1984	9	N	1804	1804	0	-0-
*09	12660 X	8807	-0-	-3853	-0-	7274	3	1533	9	N	1394	1394	0	-0-
*10	12834 X	10050	-0-	-2784	-0-	8082	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-
*11	16140 X	9238	-0-	-6902	-0-	7446	3	1792	9	N	1629	1629	0	-0-
*12	16678 X	8881	-0-	-7797	-0-	7179	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-
*01	16678 X	2558	-0-	-14120	-0-	2073	3	485	9	N	441	441	0	-0-
*02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	7818	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
*03	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	12382	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9874	3	1696	9	N	1542	1542	0	-0-
05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	7423	3	1686	9	N	1533	1533	0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*07	19778 X	7379	-0-	-12399	-0-	6292	3	1087	9	N	988	988	0	-0-
*08	18631 X	17170	-0-	-1461	-0-	14958	3	2212	9	N	2011	2011	0	-0-
*09	17040 X	14205	-0-	-2835	-0-	12111	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
*10	15996 X	14128	-0-	-1868	-0-	12015	3	2113	9	N	1921	1921	0	-0-
*11	16620 X	13223	-0-	-3397	-0-	11135	3	2088	9	N	1898	1898	0	-0-
*12	17174 X	12865	-0-	-4309	-0-	10923	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-
*01	17174 X	12201	-0-	-4973	-0-	10321	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-
*02	11648 X	10105	-0-	-1543	-0-	8566	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
*03	12896 X	11182	-0-	-1714	-0-	9467	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-
04	12480 X	10936	-0-	-1544	-0-	9266	3	1670	9	N	1518	1518	0	-0-
05	12865 X	10361	-0-	-2504	-0-	8814	3	1547	9	N	1406	1406	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 #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	19034 X	6767	-0-	-12267	-0-	5656	3	1111	9	N	1010	1010	0			-0-
*08	18166 X	17641	-0-	-525	-0-	14990	3	2651	9	N	2410	2410	0			-0-
*09	16620 X	12552	-0-	-4068	-0-	10368	3	2184	9	N	1985	1985	0			-0-
*10	16182 X	8911	-0-	-7271	-0-	7262	3	1649	9	N	1499	1499	0			-0-
*11	17070 X	14955	-0-	-2115	-0-	12290	3	2665	9	N	2423	2423	0			-0-
*12	17639 X	12645	-0-	-4994	-0-	10402	3	2243	9	N	2039	2039	0			-0-
*01	17639 X	12916	-0-	-4723	-0-	10713	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
*02	13468 X	10727	-0-	-2741	-0-	8713	3	2014	9	N	1831	1831	0			-0-
*03	14911 X	11432	-0-	-3479	-0-	9230	3	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
04	14430 X	10456	-0-	-3974	-0-	8484	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
05	12927 X	9400	-0-	-3527	-0-	7675	3	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532																
*07	25854 X	10266	-0-	-15588	-0-	8624	3	1642	9	N	1493	1493	0			-0-
*08	25854 X	24143	-0-	-1711	-0-	21109	3	3034	9	N	2758	2758	0			-0-
*09	23160 X	17636	-0-	-5524	-0-	14890	3	2746	9	N	2496	2496	0			-0-
*10	22320 X	17575	-0-	-4745	-0-	14628	3	2947	9	N	2679	2679	0			-0-
*11	23370 X	16292	-0-	-7078	-0-	13540	3	2752	9	N	2502	2502	0			-0-
*12	24149 X	15499	-0-	-8650	-0-	12914	3	2585	9	N	2350	2350	0			-0-
*01	24149 X	15147	-0-	-9002	-0-	13067	3	2080	9	N	1891	1891	0			-0-
*02	14672 X	14350	-0-	-322	-0-	11905	3	2445	9	N	2223	2223	0			-0-
*03	16244 X	14096	-0-	-2148	-0-	11697	3	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
04	15720 X	13288	-0-	-2432	-0-	11022	3	2266	9	N	2060	2060	0			-0-
05	15903 X	12591	-0-	-3312	-0-	10455	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587																
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	6105	-0-	6105	6105	5299	3	806	9	N	733	733	0			-0-
05	14B2 EXT	33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																
*11	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	26663	3	3784	9	N	3440	3440	0			-0-
*12	62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	55791	3	6864	9	N	6240	6240	0			-0-
*01	54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	48971	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
*02	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	39144	3	4703	9	N	4275	4275	0			-0-
*03	62651 X	33988	-0-	-28663	-0-	30299	3	3689	9	N	3354	3354	0			-0-
04	60630 X	23518	-0-	-37112	-0-	21099	3	2419	9	N	2199	2199	0			-0-
05	62651 X	35760	-0-	-26891	-0-	32124	3	3636	9	N	3305	3305	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 E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	10148	-0-	10148	10148	8908	3	1240	9		N	1127	1127 0	-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-		-0-
*12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	503	3	131	9		N	119	119 0	-0-
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9		N	5	5 0	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
*11	36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9		N	722	722 0	-0-
*12	36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9		N	5	5 0	-0-
*01	36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9		N	1441	1441 0	-0-
*02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9		N	4111	4111 0	-0-
*03	32457 X	12851	-0-	-19606	-0-	12083	3	768	9		N	698	698 0	-0-
04	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9		N	1807	1807 0	-0-
05	35929 X	34523	-0-	-1406	-0-	32444	3	2079	9		N	1890	1890 0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
*11	34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9		N	1779	1779 0	-0-
*12	33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9		N	1095	1095 0	-0-
*01	33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3				N	-0-		-0-
*02	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9		N	2441	2441 0	-0-
*03	28365 X	24584	-0-	-3781	-0-	21739	3	2845	9		N	2586	2586 0	-0-
04	26820 X	255	-0-	-26565	-0-	255	3				N	-0-		-0-
05	39618 X	473	-0-	-39145	-0-	473	3				N	-0-		-0-
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
*11	34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9		N	2364	2364 0	-0-
*12	29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9		N	1242	1242 0	-0-
*01	29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9		N	47	47 0	-0-
*02	26908 X	128	-0-	-26780	-0-	128	3				N	-0-		-0-
*03	29295 X	274	-0-	-29021	-0-	140	3	134	9		N	122	122 0	-0-
04	28350 X	325	-0-	-28025	-0-	293	3	32	9		N	29	29 0	-0-
05	16833 X	521	-0-	-16312	-0-	521	3				N	-0-		-0-
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566														
*11	81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9		N	1049	1049 0	-0-
*12	51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9		N	421	421 0	-0-
*01	29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9		N	759	759 0	-0-
*02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9		N	1010	1010 0	-0-
*03	26784 X	538	-0-	-26246	-0-	426	3	112	9		N	102	102 0	-0-
04	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9		N	2431	2431 0	-0-
05	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9		N	2564	2564 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*11	27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0
*12	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-		-0-
*01	26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0
*02	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0
*03	23529 X	22513	-0-	-1016	-0-	21255	3	1258	9	N	1144	1144	0
04	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9	N	1327	1327	0
05	28365 X	23289	-0-	-5076	-0-	21805	3	1484	9	N	1349	1349	0
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024													
*11	13080 X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0
*12	12586 X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0
*01	12090 X	8615	-0-	-3475	-0-	7784	3	831	9	N	755	755	0
*02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8272	3	1377	9	N	1252	1252	0
*03	10633 X	5161	-0-	-5472	-0-	4421	3	740	9	N	673	673	0
04	10170 X	8244	-0-	-1926	-0-	6947	3	1297	9	N	1179	1179	0
05	10633 X	4567	-0-	-6066	-0-	3375	3	1192	9	N	1084	1084	0
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128													
*11	21090 X	11636	-0-	-9454	-0-	9877	3	1759	9	N	1599	1599	0
*12	21793 X	4445	-0-	-17348	-0-	3776	3	669	9	N	608	608	0
*01	21793 X	4437	-0-	-17356	-0-	3855	3	582	9	N	529	529	0
*02	12516 X	8860	-0-	-3656	-0-	7388	3	1472	9	N	1338	1338	0
*03	13857 X	5879	-0-	-7978	-0-	4988	3	891	9	N	810	810	0
04	11640 X	7528	-0-	-4112	-0-	6318	3	1210	9	N	1100	1100	0
05	9796 X	8059	-0-	-1737	-0-	6884	3	1175	9	N	1068	1068	0
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139													
*11	23400 X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9	N	1943	1943	0
*12	22289 X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9	N	839	839	0
*01	21204 X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9	N	884	884	0
*02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9	N	964	964	0
*03	17329 X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9	N	1354	1354	0
04	16770 X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9	N	1528	1528	0
05	17329 X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9	N	1878	1878	0
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054													
*11	26760 X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9	N	2788	2788	0
*12	26133 X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9	N	1205	1205	0
*01	24738 X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9	N	1216	1216	0
*02	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9	N	2875	2875	0
*03	20150 X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9	N	1926	1926	0
04	19500 X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9	N	2003	2003	0
05	20150 X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9	N	2418	2418	0
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874													
*11	63000 X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9	N	729	729	0
*12	62186 X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9	N	703	703	0
*01	62186 X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9	N	655	655	0
*02	49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9	N	590	590	0
*03	50964 X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9	N	462	462	0
04	47310 X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9	N	333	333	0
05	44237 X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9	N	722	722	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	40110 X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9	N	3117	3117	0	-0-
*12	35774 X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9	N	3107	3107	0	-0-
*01	35278 X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9	N	2235	2235	0	-0-
*02	25648 X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9	N	2430	2430	0	-0-
*03	28396 X	18012	-0-	-10384	-0-	15790	3	2222	9	N	2020	2020	0	-0-
04	27480 X	23701	-0-	-3779	-0-	21722	3	1979	9	N	1799	1799	0	-0-
05	27745 X	24294	-0-	-3451	-0-	21475	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
*11	57690 X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9	N	624	624	0	-0-
*12	59613 X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9	N	368	368	0	-0-
*01	59613 X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9	N	428	428	0	-0-
*02	49196 X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9	N	512	512	0	-0-
*03	49538 X	29177	-0-	-20361	-0-	28845	3	332	9	N	302	302	0	-0-
04	42930 X	18175	-0-	-24755	-0-	17850	3	325	9	N	295	295	0	-0-
05	45508 X	40842	-0-	-4666	-0-	40104	3	738	9	N	671	671	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
*11	15900 X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9	N	474	474	0	-0-
*12	14074 X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9	N	912	912	0	-0-
*01	13485 X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9	N	668	668	0	-0-
*02	9604 X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9	N	631	631	0	-0-
*03	10633 X	5414	-0-	-5219	-0-	4740	3	674	9	N	613	613	0	-0-
04	10230 X	7346	-0-	-2884	-0-	6475	3	871	9	N	792	792	0	-0-
05	10571 X	7563	-0-	-3008	-0-	6377	3	1186	9	N	1078	1078	0	-0-
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
*11	47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0	-0-
*12	59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0	-0-
*01	59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0	-0-
*02	50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0	-0-
*03	53692 X	28578	-0-	-25114	-0-	28082	3	496	9	N	451	451	0	-0-
04	45480 X	18165	-0-	-27315	-0-	17826	3	339	9	N	308	308	0	-0-
05	45291 X	42799	-0-	-2492	-0-	42052	3	747	9	N	679	679	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
*11	16260 X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
*12	15562 X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9	N	615	615	0	-0-
*01	15562 X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
*02	11004 X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9	N	886	886	0	-0-
*03	12183 X	6104	-0-	-6079	-0-	5401	3	703	9	N	639	639	0	-0-
04	11790 X	8226	-0-	-3564	-0-	7395	3	831	9	N	755	755	0	-0-
05	10974 X	7256	-0-	-3718	-0-	6472	3	784	9	N	713	713	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
*11	35340 X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9	N	2299	2299	0	-0-
*12	32178 X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9	N	2258	2258	0	-0-
*01	32147 X	21086	-0-	-11061	-0-	19278	3	1808	9	N	1644	1644	0	-0-
*02	27384 X	20835	-0-	-6549	-0-	19145	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
*03	30318 X	17456	-0-	-12862	-0-	14957	3	2499	9	N	2272	2272	0	-0-
04	27660 X	23065	-0-	-4595	-0-	20815	3	2250	9	N	2045	2045	0	-0-
05	27156 X	20586	-0-	-6570	-0-	18628	3	1958	9	N	1780	1780	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																							
1893-KOERNER USW A																							
WELL #: 1														RRCID -> 295509		COMPL. DATE 11/24/2023		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*11	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	64980	3	902	9	N	820	820	0			-0-							
*12	69719 X	65673	-0-	-4046	-0-	64758	3	915	9	N	832	832	0			-0-							
*01	69719 X	57049	-0-	-12670	-0-	56239	3	810	9	N	736	736	0			-0-							
*02	62972 X	53283	-0-	-9689	-0-	52532	3	751	9	N	683	683	0			-0-							
*03	68076 X	41758	-0-	-26318	-0-	41166	3	592	9	N	538	538	0			-0-							
04	65880 X	23960	-0-	-41920	-0-	23569	3	391	9	N	355	355	0			-0-							
05	65658 X	57109	-0-	-8549	-0-	56192	3	917	9	N	834	834	0			-0-							
PLOMERO RANCH														WELL #: 31		RRCID -> 296296		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 12674		PERF.12079 - 23233	
12	60208 X	60208	-0-	-0-	-0-	15	1	52635	3	N	6871	6920	1			58							
						7558	9																
01	64728 X	54528	-0-	-10200	-0-	48	1	47879	3	N	6001	6016	1			43							
						6601	9																
02	58464 X	51643	-0-	-6821	-0-	81	1	45384	3	N	5616	5498	1			161							
						6178	9																
03	64728 X	55919	-0-	-8809	-0-	75	1	49490	3	N	5776	5867	1			70							
						6354	9																
04	58260 X	54884	-0-	-3376	-0-	90	1	48972	3	N	5293	5242	1			121							
						5822	9																
05	60202 X	56522	-0-	-3680	-0-	36	1	51049	3	N	4943	5017	1			47							
						5437	9																
PLOMERO RANCH														WELL #: 32		RRCID -> 296298		COMPL. DATE 11/12/2024		TOTAL DEPTH 12533		PERF.12074 - 23118	
12	83979 X	82439	-0-	-1540	-0-	20	1	69195	3	N	12022	12199	1			101							
						13224	9																
01	83979 X	64507	-0-	-19472	-0-	54	1	54176	3	N	9343	9377	1			67							
						10277	9																
02	75180 X	45500	-0-	-29680	-0-	66	1	37134	3	N	7545	7395	1			217							
						8300	9																
03	83235 X	41296	-0-	-41939	-0-	52	1	34541	3	N	6094	6237	1			74							
						6703	9																
04	79770 X	45247	-0-	-34523	-0-	72	1	39091	3	N	5531	5478	1			127							
						6084	9																
05	82429 X	47529	-0-	-34900	-0-	30	1	41349	3	N	5591	5665	1			53							
						6150	9																
PLOMERO RANCH														WELL #: 33		RRCID -> 296299		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12160 - 23248	
12	80739 X	80739	-0-	-0-	-0-	20	1	68820	3	N	10817	10950	1			91							
						11899	9																
01	78585 X	65966	-0-	-12619	-0-	57	1	56352	3	N	8688	8717	1			62							
						9557	9																
02	71904 X	59956	-0-	-11948	-0-	91	1	51377	3	N	7716	7556	1			222							
						8488	9																
03	79608 X	61291	-0-	-18317	-0-	80	1	52741	3	N	7700	7828	1			94							
						8470	9																
04	77040 X	45569	-0-	-31471	-0-	71	1	38923	3	N	5977	5934	1			137							
						6575	9																
05	79608 X	28014	-0-	-51594	-0-	17	1	23721	3	N	3887	3987	1			37							
						4276	9																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	108219 X	108219	-0-	-0-	-0-	25 1	88955 3	N			17490	17738 1			147
						19239 9									
01	104625 X	77302	-0-	-27323	-0-	62 1	61594 3	N			14224	14269 1			102
						15646 9									
02	92456 X	70006	-0-	-22450	-0-	102 1	57505 3	N			11272	11049 1	1 8		324
						12399 9									
03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-	94 1	62048 3	N			12625	12795 1			154
						13888 9									
04	99060 X	61763	-0-	-37297	-0-	92 1	49986 3	N			10623	10533 1	1 8		243
						11685 9									
05	102362 X	56090	-0-	-46272	-0-	32 1	44908 3	N			10136	10282 1			97
						11150 9									
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356															
*11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339 3	10511 9	N			9555	9555 0			-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883 3	19598 9	N			17816	17816 0			-0-
*01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-	65570 3	16438 9	N			14944	14943 0	1 8		-0-
*02	73668 X	68496	-0-	-5172	-0-	54498 3	13998 9	N			12725	12725 0			-0-
*03	95480 X	54295	-0-	-41185	-0-	43408 3	10887 9	N			9897	9897 0			-0-
04	92400 X	52979	-0-	-39421	-0-	42400 3	10579 9	N			9617	9617 0			-0-
05	95480 X	81581	-0-	-13899	-0-	67130 3	14451 9	N			13137	13137 0			-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473															
*11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828 3	8732 9	N			7938	7938 0			-0-
*12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219 3	8018 9	N			7289	7289 0			-0-
*01	81096 X	30967	-0-	-50129	-0-	25831 3	5136 9	N			4669	4668 0	1 8		-0-
*02	50176 X	44547	-0-	-5629	-0-	37910 3	6637 9	N			6034	6034 0			-0-
*03	54312 X	47392	-0-	-6920	-0-	40564 3	6828 9	N			6207	6207 0			-0-
04	52560 X	39346	-0-	-13214	-0-	32948 3	6398 9	N			5816	5816 0			-0-
05	63823 X	63823	-0-	-0-	-0-	54376 3	9447 9	N			8588	8588 0			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
12	94074 X	94074	-0-	-0-	-0-	23 1	81732 3	N			11199	11321 1			94
						12319 9									
01	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	64 1	64092 3	N			8426	8460 1			60
						9269 9									
02	64148 X	62240	-0-	-1908	-0-	97 1	54253 3	N			7173	7027 1			206
						7890 9									
03	94085 X	61652	-0-	-32433	-0-	82 1	53974 3	N			6905	7027 1			84
						7596 9									
04	91050 X	33148	-0-	-57902	-0-	53 1	28966 3	N			3754	3752 1			86
						4129 9									
05	94085 X	58147	-0-	-35938	-0-	37 1	51427 3	N			6075	6103 1			58
						6683 9									
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
*11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761 3	509 9	N			463	463 0			-0-
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21 3	4 9	N			4	4 0			-0-
*01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91 3	62 9	N			56	56 0			-0-
*02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764 3	636 9	N			578	578 0			-0-
*03	T. A.	2534	-0-	2534	6934	2112 3	422 9	N			384	384 0			-0-
04	T. A.	1367	-0-	1367	8301	982 3	385 9	N			350	350 0			-0-
05	T. A.	2039	-0-	2039	10340	1698 3	341 9	N			310	310 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	85932 X	78966	-0-	-6966	-0-	19	1	67275	3	N	10611	10747	1	89
01	79732 X	54387	-0-	-25345	-0-	11672	9	46203	3	N	7398	7434	1	53
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	46	1	37637	3	N	6306	6178	1	181
03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	8138	9	44656	3	N	5640	5752	1	69
04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	67	1	47062	3	N	5069	5022	1	116
05	78957 X	54405	-0-	-24552	-0-	6937	9	49221	3	N	4681	4752	1	45
						68	1							
						6204	9							
						86	1							
						5576	9							
						35	1							
						5149	9							
KENNEDY-SHELTON D														
WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
*11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-
*12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-
*01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
*02	41524 X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
*03	41788 X	15272	-0-	-26516	-0-	14069	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
04	34260 X	19200	-0-	-15060	-0-	17767	3	1433	9	N	1303	1303	0	-0-
05	30907 X	18273	-0-	-12634	-0-	16788	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
KENNEDY-SHELTON C														
WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
*11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0	-0-
*12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-
*01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-
*02	29232 X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
*03	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	32660	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
04	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	27750	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
05	39837 X	39837	-0-	-0-	-0-	38448	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
KENNEDY-SHELTON B														
WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
*11	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0	-0-
*12	60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
*01	87792 X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	-0-
*02	79296 X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
*03	87792 X	44803	-0-	-42989	-0-	42749	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
04	53160 X	31724	-0-	-21436	-0-	29953	3	1771	9	N	1610	1610	0	-0-
05	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	55171	3	2627	9	N	2388	2388	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E														
WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
*11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
*01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
*02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0	-0-
*03	33077 X	20346	-0-	-12731	-0-	19429	3	917	9	N	834	834	0	-0-
04	33420 X	23565	-0-	-9855	-0-	22523	3	1042	9	N	947	947	0	-0-
05	34534 X	27257	-0-	-7277	-0-	26055	3	1202	9	N	1093	1093	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	177810 X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9	N	13047	13047	0	-0-
*12	175088 X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9	N	12247	12247	0	-0-
*01	175088 X	61904	-0-	-113184	-0-	53111	3	8793	9	N	7994	7993	0	-0-
*02	120736 X	64135	-0-	-56601	-0-	56680	3	7455	9	N	6777	6777	0	-0-
*03	124713 X	54999	-0-	-69714	-0-	49271	3	5728	9	N	5207	5207	0	-0-
04	91950 X	45449	-0-	-46501	-0-	39881	3	5568	9	N	5062	5062	0	-0-
05	89931 X	78132	-0-	-11799	-0-	70536	3	7596	9	N	6905	6905	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
*11	177300 X	106776	-0-	-70524	-0-	89197	3	17579	9	N	15981	15981	0	-0-
*12	180513 X	103594	-0-	-76919	-0-	87266	3	16328	9	N	14844	14844	0	-0-
*01	178529 X	82077	-0-	-96452	-0-	69319	3	12758	9	N	11598	11597	0	-0-
*02	120848 X	64010	-0-	-56838	-0-	53968	3	10042	9	N	9129	9129	0	-0-
*03	131099 X	48330	-0-	-82769	-0-	40729	3	7601	9	N	6910	6910	0	-0-
04	106770 X	47371	-0-	-59399	-0-	39971	3	7400	9	N	6727	6727	0	-0-
05	103602 X	53964	-0-	-49638	-0-	45567	3	8397	9	N	7634	7634	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
*11	170402 X	170402	-0-	-0-	-0-	141871	3	28531	9	N	25937	25937	0	-0-
*12	169401 X	169401	-0-	-0-	-0-	142665	3	26736	9	N	24305	24305	0	-0-
*01	151373 X	134565	-0-	-16808	-0-	115187	3	19378	9	N	17616	17613	0	-0-
*02	165620 X	110115	-0-	-55505	-0-	94515	3	15600	9	N	14182	14182	0	-0-
*03	183365 X	82975	-0-	-100390	-0-	71465	3	11510	9	N	10464	10464	0	-0-
04	170400 X	74119	-0-	-96281	-0-	63200	3	10919	9	N	9926	9925	0	-0-
05	169415 X	88245	-0-	-81170	-0-	76083	3	12162	9	N	11056	11056	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
*11	189030 X	123026	-0-	-66004	-0-	103920	3	19106	9	N	17369	17369	0	-0-
*12	195331 X	130817	-0-	-64514	-0-	111640	3	19177	9	N	17434	17434	0	-0-
*01	195331 X	102716	-0-	-92615	-0-	88779	3	13937	9	N	12670	12669	0	-0-
*02	143528 X	80435	-0-	-63093	-0-	69440	3	10995	9	N	9995	9995	0	-0-
*03	158503 X	58168	-0-	-100335	-0-	50183	3	7985	9	N	7259	7259	0	-0-
04	126600 X	51361	-0-	-75239	-0-	44158	3	7203	9	N	6548	6548	0	-0-
05	130820 X	68713	-0-	-62107	-0-	59205	3	9508	9	N	8644	8644	0	-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820														
*11	51600 X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
*12	52483 X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-
*01	45043 X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0	-0-
*02	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	41391	3	2813	9	N	2557	2557	0	-0-
*03	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	39941	3	1910	9	N	1736	1736	0	-0-
04	38340 X	33990	-0-	-4350	-0-	32150	3	1840	9	N	1673	1673	0	-0-
05	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	51127	3	2197	9	N	1997	1997	0	-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885														
*11	51900 X	22192	-0-	-29708	-0-	20434	3	1758	9	N	1598	1598	0	-0-
*12	53630 X	31154	-0-	-22476	-0-	28635	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
*01	46128 X	29712	-0-	-16416	-0-	27625	3	2087	9	N	1897	1897	0	-0-
*02	52515 X	52515	-0-	-0-	-0-	49828	3	2687	9	N	2443	2443	0	-0-
*03	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	33661	3	1687	9	N	1534	1534	0	-0-
04	30840 X	30840	-0-	-0-	-0-	29183	3	1657	9	N	1506	1506	0	-0-
05	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	56723	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*11	61050 X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
*12	53630 X	39462	-0-	-14168	-0-	36092	3	3370	9	N	3064	3064	0	-0-
*01	45043 X	29958	-0-	-15085	-0-	27607	3	2351	9	N	2137	2137	0	-0-
*02	56100 X	56100	-0-	-0-	-0-	53228	3	2872	9	N	2611	2611	0	-0-
*03	45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	43281	3	1728	9	N	1571	1571	0	-0-
04	38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	36697	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
05	62124 X	59931	-0-	-2193	-0-	57868	3	2063	9	N	1875	1875	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
*11	60270 X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9	N	1307	1307	0	-0-
*12	62279 X	9245	-0-	-53034	-0-	8870	3	375	9	N	341	341	0	-0-
*01	58342 X	25681	-0-	-32661	-0-	24618	3	1063	9	N	966	965	0	-0-
*02	44996 X	39542	-0-	-5454	-0-	38126	3	1416	9	N	1287	1287	0	-0-
*03	48267 X	30062	-0-	-18205	-0-	28952	3	1110	9	N	1009	1009	0	-0-
04	42720 X	28730	-0-	-13990	-0-	27543	3	1187	9	N	1079	1079	0	-0-
05	43772 X	39808	-0-	-3964	-0-	38269	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*07	84475 X	44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9	N	6322	6322	0	-0-
*08	84475 X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9	N	9138	9138	0	-0-
*09	81750 X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9	N	8320	8320	0	-0-
*10	84475 X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9	N	10614	10614	0	-0-
*11	84444 X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9	N	10654	10654	0	-0-
*12	61504 X	47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9	N	5492	5492	0	-0-
*01	77717 X	67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9	N	7681	7681	0	-0-
*02	74788 X	52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9	N	5832	5832	0	-0-
*03	82801 X	59567	-0-	-23234	-0-	53696	3	5871	9	N	5337	5337	0	-0-
04	80130 X	45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9	N	4300	4300	0	-0-
05	67053 X	43053	-0-	-24000	-0-	38822	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU														
WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*07	90613 X	45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9	N	6057	6057	0	-0-
*08	90613 X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9	N	9089	9089	0	-0-
*09	114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9	N	14224	14224	0	-0-
*10	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9	N	11817	11817	0	-0-
*11	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9	N	12066	12066	0	-0-
*12	90613 X	87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9	N	11304	11304	0	-0-
*01	91323 X	91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9	N	12357	12357	0	-0-
*02	89432 X	83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9	N	9870	9870	0	-0-
*03	99014 X	75743	-0-	-23271	-0-	66148	3	9595	9	N	8723	8723	0	-0-
04	95820 X	67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9	N	7728	7728	0	-0-
05	92101 X	57040	-0-	-35061	-0-	49959	3	7081	9	N	6437	6437	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
*11	32280 X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9	N	1029	1029	0	-0-
*12	32364 X	28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9	N	1059	1059	0	-0-
*01	32364 X	27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9	N	1046	1046	0	-0-
*02	27524 X	22962	-0-	-4562	-0-	22147	3	815	9	N	741	741	0	-0-
*03	28923 X	19951	-0-	-8972	-0-	19130	3	821	9	N	746	746	0	-0-
04	27630 X	20598	-0-	-7032	-0-	19695	3	903	9	N	821	821	0	-0-
05	28551 X	26637	-0-	-1914	-0-	25577	3	1060	9	N	964	964	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	49800 X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9 N	2598	2598	0	-0-	
*12	51460 X	33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9 N	2503	2503	0	-0-	
*01	44516 X	6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9 N	443	443	0	-0-	
*02	35476 X	-0-	-0-	-35476	-0-				N	-0-			-0-	
*03	37851 X	17102	-0-	-20749	-0-	15328	3	1774	9 N	1613	1613	0	-0-	
04	35220 X	20015	-0-	-15205	-0-	18121	3	1894	9 N	1722	1722	0	-0-	
05	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45077	3	2899	9 N	2635	2635	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
*11	758419 X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9 N	18069	18069	0	-0-	
*12	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9 N	16566	16566	0	-0-	
*01	122518 X	122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9 N	13964	13963	0	-0-	1 8
*02	132776 X	95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9 N	10668	10668	0	-0-	
*03	147002 X	75872	-0-	-71130	-0-	66977	3	8895	9 N	8086	8086	0	-0-	
04	142260 X	79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9 N	8508	8508	0	-0-	
05	144150 X	105406	-0-	-38744	-0-	94417	3	10989	9 N	9990	9990	0	-0-	
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471														
*08	SHUT IN	30693	-0-	30693	30693	26473	3	4220	9 N	3836	3836	0	-0-	
*09	SHUT IN	227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9 N	23582	23582	0	-0-	
*10	525855 X	267260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9 N	26220	26220	0	-0-	
*11	287550 X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9 N	27091	27091	0	-0-	
*12	297135 X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9 N	19790	19790	0	-0-	
*01	267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9 N	14781	14781	0	-0-	
*02	257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9 N	9381	9381	0	-0-	
*03	285417 X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9 N	8104	8104	0	-0-	
04	276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9 N	7258	7258	0	-0-	
05	224595 X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9 N	4890	4890	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
*11	848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9 N	20414	20414	0	-0-	
*12	162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9 N	19099	19099	0	-0-	
*01	138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9 N	13908	13908	0	-0-	
*02	146888 X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9 N	13135	13135	0	-0-	
*03	162626 X	85347	-0-	-77279	-0-	75368	3	9979	9 N	9072	9072	0	-0-	
04	157380 X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9 N	9665	9665	0	-0-	
05	162626 X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9 N	8991	8991	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351														
*11	774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9 N	17125	17125	0	-0-	
*12	161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9 N	18370	18370	0	-0-	
*01	136338 X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9 N	13508	13507	0	-0-	1 8
*02	144536 X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9 N	12141	12141	0	-0-	
*03	161572 X	77452	-0-	-84120	-0-	68043	3	9409	9 N	8554	8554	0	-0-	
04	156360 X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9 N	9170	9170	0	-0-	
05	161572 X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9 N	9880	9880	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435														
*11	663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9 N	13581	13581	0	-0-	
*12	134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9 N	13100	13100	0	-0-	
*01	134168 X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9 N	11274	11273	0	-0-	1 8
*02	120008 X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9 N	9419	9419	0	-0-	
*03	126263 X	69204	-0-	-57059	-0-	61542	3	7662	9 N	6965	6965	0	-0-	
04	110190 X	69793	-0-	-40397	-0-	61739	3	8054	9 N	7322	7322	0	-0-	
05	112561 X	79696	-0-	-32865	-0-	71478	3	8218	9 N	7471	7471	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE	
*11	74315 X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0	-0-
*12	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0	-0-
*01	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0	-0-
*02	47093 X	47093	-0-	-0-	-0-	38485	3	8608	9	N	7825	7825	0	-0-
*03	41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	34019	3	7482	9	N	6802	6802	0	-0-
04	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	46690	3	9313	9	N	8466	8466	0	-0-
05	68377 X	68377	-0-	-0-	-0-	58963	3	9414	9	N	8558	8558	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483														
*11	76470 X	33099	-0-	-43371	-0-	28220	3	4879	9	N	4435	4435	0	-0-
*12	65658 X	58920	-0-	-6738	-0-	50944	3	7976	9	N	7251	7251	0	-0-
*01	61380 X	28706	-0-	-32674	-0-	25191	3	3515	9	N	3195	3194	0	-0-
*02	54796 X	19234	-0-	-35562	-0-	16737	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-
*03	60667 X	40844	-0-	-19823	-0-	35511	3	5333	9	N	4848	4848	0	-0-
04	57030 X	47789	-0-	-9241	-0-	41467	3	6322	9	N	5747	5747	0	-0-
05	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	62745	3	9340	9	N	8491	8491	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
*07	78709 X	35794	-0-	-42915	-0-	29701	3	6093	9	N	5539	5539	0	-0-
*08	78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281	3	9221	9	N	8383	8383	0	-0-
*09	76170 X	42835	-0-	-33335	-0-	36548	3	6287	9	N	5715	5715	0	-0-
*10	78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720	3	9513	9	N	8648	8648	0	-0-
*11	76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120	3	9239	9	N	8399	8399	0	-0-
*12	63131 X	63131	-0-	-0-	-0-	54317	3	8814	9	N	8013	8013	0	-0-
*01	56234 X	49987	-0-	-6247	-0-	42537	3	7450	9	N	6773	6773	0	-0-
*02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-	31167	3	5596	9	N	5087	5087	0	-0-
*03	63116 X	33252	-0-	-29864	-0-	28134	3	5118	9	N	4653	4653	0	-0-
04	61080 X	33771	-0-	-27309	-0-	29197	3	4574	9	N	4158	4158	0	-0-
05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9	N	3532	3532	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*07	91388 X	86193	-0-	-5195	-0-	72783	3	13410	9	N	12191	12191	0	-0-
*08	116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462	3	18823	9	N	17112	17112	0	-0-
*09	183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186	3	26951	9	N	24501	24501	0	-0-
*10	173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037	3	24969	9	N	22699	22699	0	-0-
*11	173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332	3	24067	9	N	21879	21879	0	-0-
*12	125570 X	125570	-0-	-0-	-0-	108767	3	16803	9	N	15275	15275	0	-0-
*01	136221 X	136221	-0-	-0-	-0-	117906	3	18315	9	N	16650	16650	0	-0-
*02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-	126549	3	17100	9	N	15545	15545	0	-0-
*03	149823 X	149823	-0-	-0-	-0-	133046	3	16777	9	N	15252	15252	0	-0-
04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-	115485	3	13770	9	N	12518	12518	0	-0-
05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-	114824	3	12269	9	N	11154	11154	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*08	SHUT IN	26244	-0-	26244	-0-	22228	3	4016	9	N	3651	3651	0	-0-
*09	SHUT IN	210963	-0-	210963	-0-	186309	3	24654	9	N	22413	22410	0	-0-
*10	474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550	3	23997	9	N	21815	21815	0	-0-
*11	259181 X	259181	-0-	-0-	-0-	233743	3	25438	9	N	23125	23124	0	-0-
*12	240622 X	224833	-0-	-15789	-0-	203767	3	21066	9	N	19151	19150	0	-0-
*01	240622 X	167022	-0-	-73600	-0-	152479	3	14543	9	N	13221	13221	0	-0-
*02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9	N	9673	9672	0	-0-
*03	267499 X	138684	-0-	-128815	-0-	127262	3	11422	9	N	10384	10384	0	-0-
04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-	101202	3	9082	9	N	8256	8256	0	-0-
05	224843 X	86410	-0-	-138433	-0-	80473	3	5937	9	N	5397	5397	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	29437	-0-	29437	29437	25257	3	4180	9	N	3800	3800	0		-0-
*09	SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468	3	29450	9	N	26773	26773	0		-0-
*10	550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384	3	30364	9	N	27604	27604	0		-0-
*11	293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156	3	30888	9	N	28080	28080	0		-0-
*12	261031 X	261031	-0-	-0-	-0-	235624	3	25407	9	N	23097	23097	0		-0-
*01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-	175565	3	18195	9	N	16541	16541	0		-0-
*02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762	3	13361	9	N	12146	12146	0		-0-
*03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-	102384	3	10460	9	N	9509	9509	0		-0-
04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-	87369	3	8603	9	N	7821	7821	0		-0-
05	261020 X	81768	-0-	-179252	-0-	75523	3	6245	9	N	5677	5677	0		-0-
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331															
*08	SHUT IN	27298	-0-	27298	27298	23398	3	3900	9	N	3545	3545	0		-0-
*09	SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295	3	28339	9	N	25763	25763	0		-0-
*10	529051 X	261119	-0-	-267932	-0-	231641	3	29478	9	N	26798	26798	0		-0-
*11	295397 X	295397	-0-	-0-	-0-	262977	3	32420	9	N	29473	29473	0		-0-
*12	286750 X	285266	-0-	-1484	-0-	256307	3	28959	9	N	26326	26326	0		-0-
*01	286750 X	231108	-0-	-55642	-0-	210355	3	20753	9	N	18866	18866	0		-0-
*02	259812 X	163602	-0-	-96210	-0-	149476	3	14126	9	N	12842	12842	0		-0-
*03	287649 X	126399	-0-	-161250	-0-	114898	3	11501	9	N	10455	10455	0		-0-
04	278370 X	114625	-0-	-163745	-0-	103838	3	10787	9	N	9806	9806	0		-0-
05	285262 X	99110	-0-	-186152	-0-	91435	3	7675	9	N	6977	6977	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829															
*11	39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0		-0-
*12	40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	1929	0		-0-
*01	41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	1901	0		-0-
*02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	1421	0		-0-
*03	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	37897	3	1093	9	N	994	994	0		-0-
04	40080 X	35818	-0-	-4262	-0-	34426	3	1392	9	N	1265	1265	0		-0-
05	60078 X	54029	-0-	-6049	-0-	52601	3	1428	9	N	1298	1298	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913															
*11	67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0		-0-
*12	68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	64935	3	945	9	N	859	859	0		-0-
*01	68944 X	56651	-0-	-12293	-0-	55831	3	820	9	N	745	744	0	1 8	-0-
*02	62272 X	46342	-0-	-15930	-0-	45651	3	691	9	N	628	628	0		-0-
*03	68944 X	38205	-0-	-30739	-0-	37654	3	551	9	N	501	501	0		-0-
04	66720 X	39386	-0-	-27334	-0-	38783	3	603	9	N	548	548	0		-0-
05	65875 X	53429	-0-	-12446	-0-	52734	3	695	9	N	632	632	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9 N	8131	8131	0		-0-
*12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9 N	7664	7664	0		-0-
*01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9 N	5699	5699	0		-0-
*02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9 N	8612	8612	0		-0-
*03	59830 X	37769	-0-	-22061	-0-	30854	3	6915	9 N	6286	6286	0		-0-
04	49260 X	48169	-0-	-1091	-0-	39626	3	8543	9 N	7766	7766	0		-0-
05	70474 X	70474	-0-	-0-	-0-	59218	3	11256	9 N	10233	10233	0		-0-
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
*11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	40138	3	6618	9 N	6016	6016	0		-0-
*12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	41611	3	7200	9 N	6545	6545	0		-0-
*01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	35769	3	6109	9 N	5554	5554	0		-0-
*02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-	34093	3	5776	9 N	5251	5251	0		-0-
*03	48825 X	31425	-0-	-17400	-0-	26816	3	4609	9 N	4190	4190	0		-0-
04	47250 X	34220	-0-	-13030	-0-	29568	3	4652	9 N	4229	4229	0		-0-
05	48825 X	28849	-0-	-19976	-0-	24582	3	4267	9 N	3879	3879	0		-0-
1893 D-MALEK Y USW G														
WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974														
*11	733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9 N	16777	16777	0		-0-
*12	140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9 N	13278	13278	0		-0-
*01	140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9 N	12719	12719	0		-0-
*02	126896 X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9 N	10318	10318	0		-0-
*03	140492 X	67849	-0-	-72643	-0-	59996	3	7853	9 N	7139	7139	0		-0-
04	130470 X	64539	-0-	-65931	-0-	56184	3	8355	9 N	7595	7595	0		-0-
05	114080 X	74104	-0-	-39976	-0-	67186	3	6918	9 N	6289	6289	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
*11	133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9 N	7535	7535	0		-0-
*12	102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9 N	9576	9576	0		-0-
*01	91853 X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9 N	6870	6869	0	1 8	-0-
*02	70616 X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9 N	6312	6312	0		-0-
*03	77624 X	40418	-0-	-37206	-0-	35278	3	5140	9 N	4673	4673	0		-0-
04	75120 X	55857	-0-	-19263	-0-	48597	3	7260	9 N	6600	6600	0		-0-
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	69564	3	9584	9 N	8713	8713	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965														
*11	105240 X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3	5047	9 N	4588	4588	0		-0-
*12	49073 X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3	5631	9 N	5119	5119	0		-0-
*01	46996 X	37980	-0-	-9016	-0-	31630	3	6350	9 N	5773	5772	0	1 8	-0-
*02	42448 X	35525	-0-	-6923	-0-	29560	3	5965	9 N	5423	5423	0		-0-
*03	40207 X	29107	-0-	-11100	-0-	24379	3	4728	9 N	4298	4298	0		-0-
04	38910 X	36570	-0-	-2340	-0-	31067	3	5503	9 N	5003	5003	0		-0-
05	40207 X	30298	-0-	-9909	-0-	25462	3	4836	9 N	4396	4396	0		-0-
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
*11	85230 X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3	6223	9 N	5657	5657	0		-0-
*12	43989 X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3	7048	9 N	6407	6407	0		-0-
*01	43989 X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3	12272	9 N	11156	11156	0		-0-
*02	39732 X	36303	-0-	-3429	-0-	31258	3	5045	9 N	4586	4586	0		-0-
*03	42532 X	30740	-0-	-11792	-0-	28704	3	2036	9 N	1851	1851	0		-0-
04	39480 X	28499	-0-	-10981	-0-	26748	3	1751	9 N	1592	1592	0		-0-
05	40796 X	29361	-0-	-11435	-0-	27688	3	1673	9 N	1521	1521	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	183960 X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3	6811	9	N	6192	6192	0	-0-
*12	64821 X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3	7747	9	N	7043	7043	0	-0-
*01	64821 X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3	6466	9	N	5878	5878	0	-0-
*02	54796 X	43566	-0-	-11230	-0-	37376	3	6190	9	N	5627	5627	0	-0-
*03	53165 X	35197	-0-	-17968	-0-	30345	3	4852	9	N	4411	4411	0	-0-
04	51450 X	18484	-0-	-32966	-0-	16104	3	2380	9	N	2164	2164	0	-0-
05	53165 X	40366	-0-	-12799	-0-	34634	3	5732	9	N	5211	5211	0	-0-
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
*11	26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9	N	1980	1980	0	-0-
*12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9	N	1728	1728	0	-0-
*01	11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9	N	1067	1067	0	-0-
*02	14252 X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9	N	361	361	0	-0-
*03	15779 X	3097	-0-	-12682	-0-	2367	3	730	9	N	664	664	0	-0-
04	15270 X	10258	-0-	-5012	-0-	8628	3	1630	9	N	1482	1482	0	-0-
05	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36288	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631														
*11	113250 X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-
*12	117025 X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3	1339	9	N	1217	1217	0	-0-
*01	68634 X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-
*02	61992 X	57832	-0-	-4160	-0-	56691	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-
*03	59675 X	57259	-0-	-2416	-0-	56199	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
04	58071 X	58071	-0-	-0-	-0-	56983	3	1088	9	N	989	989	0	-0-
05	64015 X	52186	-0-	-11829	-0-	51297	3	889	9	N	808	808	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701														
*11	108780 X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3	1014	9	N	922	922	0	-0-
*12	112406 X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3	994	9	N	904	904	0	-0-
*01	74369 X	56896	-0-	-17473	-0-	55991	3	905	9	N	823	822	0	-0-
*02	67172 X	50190	-0-	-16982	-0-	49458	3	732	9	N	665	665	0	-0-
*03	61659 X	41858	-0-	-19801	-0-	41323	3	535	9	N	486	486	0	-0-
04	59670 X	29811	-0-	-29859	-0-	29297	3	514	9	N	467	467	0	-0-
05	61659 X	54395	-0-	-7264	-0-	53628	3	767	9	N	697	697	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783														
*11	165630 X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3	668	9	N	607	607	0	-0-
*12	171151 X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3	623	9	N	566	566	0	-0-
*01	67270 X	59667	-0-	-7603	-0-	59034	3	633	9	N	575	574	0	-0-
*02	60760 X	44886	-0-	-15874	-0-	44252	3	634	9	N	576	576	0	-0-
*03	67270 X	42076	-0-	-25194	-0-	41699	3	377	9	N	343	343	0	-0-
04	57750 X	21229	-0-	-36521	-0-	20986	3	243	9	N	221	221	0	-0-
05	64007 X	64007	-0-	-0-	-0-	63373	3	634	9	N	576	576	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705														
*11	90630 X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808	0	-0-
*12	93651 X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9	N	985	985	0	-0-
*01	77810 X	54934	-0-	-22876	-0-	53956	3	978	9	N	889	888	0	-0-
*02	70280 X	58035	-0-	-12245	-0-	56988	3	1047	9	N	952	952	0	-0-
*03	73501 X	48155	-0-	-25346	-0-	47339	3	816	9	N	742	742	0	-0-
04	65970 X	41343	-0-	-24627	-0-	40597	3	746	9	N	678	678	0	-0-
05	68169 X	59643	-0-	-8526	-0-	58650	3	993	9	N	903	903	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*11	110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9 N	1302	1302	0	-0-	
*12	114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9 N	590	590	0	-0-	
*01	79267 X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9 N	343	341	0	-0-	2 8
*02	71596 X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9 N	461	461	0	-0-	
*03	70184 X	43918	-0-	-26266	-0-	43481	3	437	9 N	397	397	0	-0-	
04	67920 X	44075	-0-	-23845	-0-	43662	3	413	9 N	375	374	0	-0-	1 8
05	70184 X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9 N	258	258	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488														
*11	588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9 N	11868	11868	0	-0-	
*12	104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9 N	10540	10540	0	-0-	
*01	104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9 N	7181	7181	0	-0-	
*02	94248 X	59038	-0-	-35210	-0-	52298	3	6740	9 N	6127	6127	0	-0-	
*03	104346 X	37360	-0-	-66986	-0-	32815	3	4545	9 N	4132	4132	0	-0-	
04	93870 X	31977	-0-	-61893	-0-	27435	3	4542	9 N	4129	4129	0	-0-	
05	90706 X	53025	-0-	-37681	-0-	48627	3	4398	9 N	3998	3998	0	-0-	
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717														
*11	140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9 N	6125	6125	0	-0-	
*12	144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9 N	7658	7658	0	-0-	
*01	144956 X	68514	-0-	-76442	-0-	57645	3	10869	9 N	9881	9880	0	-0-	1 8
*02	82544 X	56658	-0-	-25886	-0-	47763	3	8895	9 N	8086	8086	0	-0-	
*03	91388 X	44800	-0-	-46588	-0-	37844	3	6956	9 N	6324	6324	0	-0-	
04	66300 X	51050	-0-	-15250	-0-	42683	3	8367	9 N	7606	7606	0	-0-	
05	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	62140	3	10269	9 N	9335	9335	0	-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174														
*11	0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9 N	5177	5177	0	-0-	
*12	690053 X	46711	-0-	-643342	-0-	37442	3	9269	9 N	8426	8426	0	-0-	
*01	90334 X	36421	-0-	-53913	-0-	27837	3	8584	9 N	7804	7803	0	-0-	1 8
*02	81592 X	49374	-0-	-32218	-0-	40002	3	9372	9 N	8520	8520	0	-0-	
*03	90334 X	32204	-0-	-58130	-0-	26108	3	6096	9 N	5542	5542	0	-0-	
04	87420 X	35292	-0-	-52128	-0-	28518	3	6774	9 N	6158	6158	0	-0-	
05	54653 X	46263	-0-	-8390	-0-	38917	3	7346	9 N	6678	6678	0	-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946														
*11	0	22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9 N	5053	5053	0	-0-	
*12	595180 X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9 N	4323	4323	0	-0-	
*01	93713 X	48544	-0-	-45169	-0-	37657	3	10887	9 N	9897	9896	0	-0-	1 8
*02	84644 X	41830	-0-	-42814	-0-	33480	3	8350	9 N	7591	7591	0	-0-	
*03	93713 X	37757	-0-	-55956	-0-	31442	3	6315	9 N	5741	5741	0	-0-	
04	90690 X	34944	-0-	-55746	-0-	28667	3	6277	9 N	5706	5706	0	-0-	
05	48546 X	35898	-0-	-12648	-0-	29347	3	6551	9 N	5955	5955	0	-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989														
*11	0	64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9 N	11948	11948	0	-0-	
*12	805828 X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9 N	11233	11233	0	-0-	
*01	112778 X	51313	-0-	-61465	-0-	42095	3	9218	9 N	8380	8379	0	-0-	1 8
*02	101864 X	41207	-0-	-60657	-0-	33413	3	7794	9 N	7085	7085	0	-0-	
*03	112778 X	30531	-0-	-82247	-0-	24779	3	5752	9 N	5229	5229	0	-0-	
04	109140 X	29276	-0-	-79864	-0-	23825	3	5451	9 N	4955	4955	0	-0-	
05	65100 X	31892	-0-	-33208	-0-	26224	3	5668	9 N	5153	5153	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	42615 X	40208	-0-	-2407	-0-	34427	3	5781	9 N	5255	5255 0		-0-	
*12	146785 X	130729	-0-	-16056	-0-	113382	3	17347	9 N	15770	15770 0		-0-	
*01	146785 X	125088	-0-	-21697	-0-	109282	3	15806	9 N	14369	14368 0	1 8	-0-	
*02	132580 X	113750	-0-	-18830	-0-	99686	3	14064	9 N	12785	12785 0		-0-	
*03	146785 X	112795	-0-	-33990	-0-	99550	3	13245	9 N	12041	12041 0		-0-	
04	142050 X	111281	-0-	-30769	-0-	98229	3	13052	9 N	11865	11865 0		-0-	
05	145284 X	145284	-0-	-0-	-0-	128635	3	16649	9 N	15135	15135 0		-0-	
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
*11	0	27406	-0-	27406	715306	21638	3	5768	9 N	5244	5244 0		-0-	
*12	738794 X	23488	-0-	-715306	-0-	18670	3	4818	9 N	4380	4380 0		-0-	
*01	93496 X	53534	-0-	-39962	-0-	42948	3	10586	9 N	9624	9623 0	1 8	-0-	
*02	84448 X	43102	-0-	-41346	-0-	35481	3	7621	9 N	6928	6928 0		-0-	
*03	93496 X	24539	-0-	-68957	-0-	19497	3	5042	9 N	4584	4584 0		-0-	
04	90480 X	34868	-0-	-55612	-0-	28504	3	6364	9 N	5785	5785 0		-0-	
05	53537 X	47465	-0-	-6072	-0-	39626	3	7839	9 N	7126	7126 0		-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
*11	1347101 X	8891	-0-	-1338210	-0-	7981	3	910	9 N	827	827 0		-0-	
*12	85374 X	14411	-0-	-70963	-0-	12935	3	1476	9 N	1342	1342 0		-0-	
*01	85374 X	8828	-0-	-76546	-0-	7938	3	890	9 N	809	809 0		-0-	
*02	77112 X	18059	-0-	-59053	-0-	16911	3	1148	9 N	1044	1044 0		-0-	
*03	85374 X	16250	-0-	-69124	-0-	15232	3	1018	9 N	925	925 0		-0-	
04	82620 X	12259	-0-	-70361	-0-	11339	3	920	9 N	836	836 0		-0-	
05	19995 X	11718	-0-	-8277	-0-	10751	3	967	9 N	879	879 0		-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
*11	1458326 X	463	-0-	-1457863	-0-	324	3	139	9 N	126	126 0		-0-	
*12	76849 X	26599	-0-	-50250	-0-	24907	3	1692	9 N	1538	1538 0		-0-	
*01	76849 X	16401	-0-	-60448	-0-	15354	3	1047	9 N	952	952 0		-0-	
*02	69412 X	844	-0-	-68568	-0-	783	3	61	9 N	55	55 0		-0-	
*03	76849 X	2957	-0-	-73892	-0-	2711	3	246	9 N	224	224 0		-0-	
04	74370 X	17792	-0-	-56578	-0-	15956	3	1836	9 N	1669	1669 0		-0-	
05	26598 X	16237	-0-	-10361	-0-	14778	3	1459	9 N	1326	1326 0		-0-	
RUHMANN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
*11	1692813 X	19708	-0-	-1673105	-0-	18747	3	961	9 N	874	874 0		-0-	
*12	86304 X	33909	-0-	-52395	-0-	32488	3	1421	9 N	1292	1292 0		-0-	
*01	86304 X	21091	-0-	-65213	-0-	20115	3	976	9 N	887	887 0		-0-	
*02	77952 X	25961	-0-	-51991	-0-	24886	3	1075	9 N	977	977 0		-0-	
*03	86304 X	20975	-0-	-65329	-0-	19966	3	1009	9 N	917	917 0		-0-	
04	83520 X	23415	-0-	-60105	-0-	22349	3	1066	9 N	969	969 0		-0-	
05	33914 X	25927	-0-	-7987	-0-	24517	3	1410	9 N	1282	1282 0		-0-	
ESKEW E-RS-RSE ULW A WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
*11	0	90137	-0-	90137	1793993	86202	3	3935	9 N	3577	3577 0		-0-	
*12	1863326 X	69333	-0-	-1793993	-0-	66245	3	3088	9 N	2807	2807 0		-0-	
*01	134509 X	86520	-0-	-47989	-0-	82906	3	3614	9 N	3285	3285 0		-0-	
*02	121492 X	86412	-0-	-35080	-0-	82595	3	3817	9 N	3470	3470 0		-0-	
*03	134509 X	66639	-0-	-67870	-0-	63684	3	2955	9 N	2686	2686 0		-0-	
04	130170 X	71386	-0-	-58784	-0-	69066	3	2320	9 N	2109	2109 0		-0-	
05	111148 X	111148	-0-	-0-	-0-	108082	3	3066	9 N	2787	2787 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																											
ESKEW E-RS USW B															WELL #: 1					RRCID -> 298991					COMPL. DATE 04/18/2023					TOTAL DEPTH 12829					PERF.12407 - 23649								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																										
*11	0		105738	-0-	105738	1981179	99476	3	6262	9	N	5693		5693	0			-0-																									
*12	2076332 X		95153	-0-	-1981179	-0-	89701	3	5452	9	N	4956		4956	0			-0-																									
*01	131099 X		99528	-0-	-31571	-0-	93977	3	5551	9	N	5046		5045	0	1	8	-0-																									
*02	118412 X		96759	-0-	-21653	-0-	91743	3	5016	9	N	4560		4560	0			-0-																									
*03	131099 X		69663	-0-	-61436	-0-	66153	3	3510	9	N	3191		3191	0			-0-																									
04	126870 X		67302	-0-	-59568	-0-	63790	3	3512	9	N	3193		3193	0			-0-																									
05	86854 X		86854	-0-	-0-	-0-	83051	3	3803	9	N	3457		3457	0			-0-																									
RUHMANN UNIT A																			WELL #: 4					RRCID -> 298992					COMPL. DATE 05/20/2022					TOTAL DEPTH 12392					PERF.12682 - 18057				
*11	1457088 X		14657	-0-	-1442431	-0-	13769	3	888	9	N	807		807	0			-0-																									
*12	95077 X		25105	-0-	-69972	-0-	23739	3	1366	9	N	1242		1242	0			-0-																									
*01	95077 X		14397	-0-	-80680	-0-	13580	3	817	9	N	743		743	0			-0-																									
*02	85876 X		22297	-0-	-63579	-0-	21370	3	927	9	N	843		843	0			-0-																									
*03	95077 X		12609	-0-	-82468	-0-	11727	3	882	9	N	802		802	0			-0-																									
04	92010 X		14102	-0-	-77908	-0-	13422	3	680	9	N	618		618	0			-0-																									
05	9079 X		9079	-0-	-0-	-0-	8672	3	407	9	N	370		370	0			-0-																									
KAY-1893 B ULW A																			WELL #: 1					RRCID -> 299034					COMPL. DATE 11/12/2024					TOTAL DEPTH 12939					PERF. N/A				
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
PLOMERO RANCH																			WELL #: 40					RRCID -> 299041					COMPL. DATE 11/10/2024					TOTAL DEPTH 11852					PERF. N/A				
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
05	SHUT IN		33569	-0-	33569	33569	19558	3	14011	9	N	12737		12502	1			235																									
PLOMERO RANCH																			WELL #: 37					RRCID -> 299042					COMPL. DATE 10/09/2024					TOTAL DEPTH 11891					PERF. N/A				
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
05	SHUT IN		30789	-0-	30789	30789	16571	3	14218	9	N	12925		12687	1			238																									
PLOMERO RANCH																			WELL #: 38					RRCID -> 299043					COMPL. DATE 10/21/2024					TOTAL DEPTH 11846					PERF. N/A				
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																									
05	SHUT IN		35604	-0-	35604	35604	20817	3	14787	9	N	13443		13195	1			248																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333											
PULLIN-F MALEK R ULW B										WELL #:		1		RRCID -> 299093		COMPL. DATE 10/23/2024		TOTAL DEPTH 12933		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PULLIN-F MALEK R USW A										WELL #:		1		RRCID -> 299094		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL DEPTH 12849		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PULLIN-F MALEK R ULW C										WELL #:		1		RRCID -> 299095		COMPL. DATE 11/03/2024		TOTAL DEPTH 12853		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
RUHMANN UNIT A										WELL #:		3		RRCID -> 299116		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 12476		PERF.12602 - 18160			
*11	922720 X	16888			-0-	-905832	-0-	15986	3	902	9	N	820	820	0					-0-			
*12	90923 X	116			-0-	-90807	-0-	108	3	8	9	N	7	7	0					-0-			
*01	90923 X	469			-0-	-90454	-0-	433	3	36	9	N	33	33	0					-0-			
*02	82124 X	648			-0-	-81476	-0-	589	3	59	9	N	54	54	0					-0-			
*03	90923 X	13013			-0-	-77910	-0-	11746	3	1267	9	N	1152	1152	0					-0-			
04	87990 X	12560			-0-	-75430	-0-	11379	3	1181	9	N	1074	1074	0					-0-			
05	90923 X	14526			-0-	-76397	-0-	13459	3	1067	9	N	970	970	0					-0-			
F. MALEK F-D USW A										WELL #:		1		RRCID -> 299414		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 12165		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
F. MALEK F-D USW D										WELL #:		1		RRCID -> 299415		COMPL. DATE 08/22/2024		TOTAL DEPTH 12195		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK F-D USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 299424 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12070 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 12111 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	649	646	0	9
						16	3	714	9					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	839	836	0	12
						72	3	1	4					
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	332	338	0	6
						110	3	365	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0	-0-
*04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	265	2	Y	875	872	0	3
						1250	3	7	4					
*05	3100 N	4391	-0-	1291	1291	335	1	400	2	Y	972	970	0	5
						2578	3	9	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1178 N	655	-0-	-523	-0-	32	1	23	2	Y	443	441	0	6
						113	3	487	9					
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	129	1	69	2	Y	515	514	0	7
						422	3	6	4					
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	208	2	Y	233	236	0	4
						743	3	2	4					
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	158	159	0	3
*04	3000 N	4316	-0-	1316	1316	253	1	557	2	Y	780	780	0	3
						2633	3	15	4					
*05	3100 N	6472	-0-	3372	4688	557	1	664	2	Y	865	863	0	5
						4284	3	15	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
*09	64108 X	64108	-0-	-0-	-0-	3622	1	10003	2	Y	4968	4986	1	37
						44736	3	282	4					
*10	56994 X	56994	-0-	-0-	-0-	938	1	4833	2	Y	4341	4366	1	11
						45894	3	554	4					
*11	74256 X	74256	-0-	-0-	-0-	3124	1	6327	2	Y	5129	5125	1	14
						58725	3	438	4					
*12	75683 X	75683	-0-	-0-	-0-	3071	1	6534	2	Y	5232	5224	1	22
						59945	3	378	4					
*01	71391 X	71391	-0-	-0-	-0-	2128	1	7264	2	Y	5717	5656	1	83
						54942	3	768	4					
*02	64998 X	64998	-0-	-0-	-0-	2224	1	8095	2	Y	3728	3771	1	40
						50149	3	429	4					
*03	69941 X	69941	-0-	-0-	-0-	2442	1	10764	2	Y	3748	3763	1	25
						52325	3	287	4					
04	62381 X	62381	-0-	-0-	-0-	2237	1	9954	2	Y	3529	3504	1	50
						46009	3	299	4					
*05	63301 X	63301	-0-	-0-	-0-	2579	1	10130	2	Y	4262	4258	1	54
						45792	3	112	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
*09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	1292	1	3568	2	Y	1356	1355	1	10
						15956	3	100	4					
*10	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	322	1	1657	2	Y	1624	1629	1	4
						15728	3	190	4					
*11	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	625	1	1266	2	Y	1693	1692	1	5
						11744	3	87	4					
*12	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	616	1	1310	2	Y	2292	2287	1	10
						12017	3	76	4					
*01	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	459	1	1567	2	Y	2693	2664	1	39
						11858	3	166	4					
*02	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	379	1	1380	2	Y	1780	1800	1	19
						8543	3	73	4					
*03	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	633	1	2791	2	Y	1648	1656	1	11
						13571	3	75	4					
04	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	671	1	2986	2	Y	1319	1311	1	19
						13801	3	89	4					
*05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	370	1	1453	2	Y	694	704	1	9
						6568	3	16	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	89	89	1	-0-	
						607	3	4	4					
*01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	255	251	1	4	
						895	3	13	4					
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	68	1	247	2	549	547	1	6	
						1525	3	13	4					
*03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	170	1	748	2	509	512	1	3	
						3634	3	20	4					
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	218	1	971	2	369	367	1	5	
						4487	3	29	4					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	95	99	1	1	
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
*09	45859 X	45859	-0-	-0-	-0-	3026	1	1	2	4756	4780	1	8 8	36
						37365	3	235	4					
*10	40985 X	40985	-0-	-0-	-0-	726	1	2	2	3900	3925	1	1 8	10
						35539	3	428	4					
*11	36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	1628	1	23	2	3613	3613	1		10
						30611	3	229	4					
*12	32191 X	32191	-0-	-0-	-0-	1375	1	1	2	3460	3455	1		15
						26840	3	169	4					
*01	31103 X	31103	-0-	-0-	-0-	1018	1	1	2	3099	3069	1		45
						26307	3	368	4					
*02	26608 X	26608	-0-	-0-	-0-	990	1	3	2	2823	2838	1		30
						22319	3	191	4					
*03	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1074	1	6	2	3009	3019	1		20
						23014	3	126	4					
04	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	1007	1	12	2	2355	2342	1		33
						20698	3	134	4					
*05	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1116	1	19818	3	2208	2213	1		28
						48	4	2429	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
12	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	24	1	12	2	80	78	0	1 8	1
						118	3	1	4					
*01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	21	1	13	2	70	69	0		2
						111	3	2	4					
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	88	89	0		1
						130	3	1	4					
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	106	1	78	2	80	80	0		1
						479	3	4	4					
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	148	1	161	2	109	108	0		2
						817	3	6	4					
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	783	2	92	91	0		3
						610	3	1	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 #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2263 X	1380	-0-	-883	-0-	169	1	87	2	Y	268	266	0	2 8	4
						821	3	8	4						
*01	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	133	1	81	2	Y	156	156	0		4
						699	3	13	4						
*02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	130	1	97	2	Y	116	118	0		2
						570	3	5	4						
*03	2356 X	922	-0-	-1434	-0-	128	1	94	2	Y	106	106	0		2
						578	3	5	4						
*04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	187	1	202	2	Y	172	170	0		4
						1027	3	7	4						
*05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	321	1	2238	2	Y	211	208	0		7
						1746	3	2	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	217	1	112	2	Y	54	53	0	1 8	1
						1057	3	11	4						
*01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	676	1	411	2	Y	30	30	0		1
						3544	3	68	4						
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	726	1	538	2	Y	23	24	0		-0-
						3178	3	29	4						
*03	1612 X	1064	-0-	-548	-0-	162	1	120	2	Y	34	33	0		1
						738	3	7	4						
*04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	60	60	0		1
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	68	67	0		2
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
*10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	91	91	1		-0-
						13	3	100	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025															
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	369	367	0		5
						91	3	406	9						
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	54	2	Y	472	470	0		7
						329	3	5	4						
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	300	1	244	2	Y	266	268	0		5
						871	3	2	4						
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	18	1	15	2	Y	188	189	0		4
						57	3	1	4						
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	46	1	102	2	Y	555	557	0		2
						484	3	3	4						
*05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	111	1	133	2	Y	966	963	0		5
						857	3	3	4						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
12	56172 X	15929	-0-	-40243	-0-	2732	1	2020	2	Y	1089	1035	0	14
						9958	3		21	4				
01	56172 X	12876	-0-	-43296	-0-	2509	1	1329	2	Y	693	697	0	10
						8153	3		123	4				
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	4553	1	3692	2	Y	544	544	0	10
						13194	3		31	4				
03	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	4753	1	3663	2	Y	842	835	0	17
						14339	3		155	4				
*04	15330 X	8221	-0-	-7109	-0-	575	1	1264	2	Y	338	354	0	1
						5976	3		34	4				
05	20305 X	6385	-0-	-13920	-0-	581	1	693	2	Y	569	567	0	3
						4469	3		16	4				
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
12	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3321	1	2454	2	Y	5325	5264	0	74
						12106	3		26	4				
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2625	1	1390	2	Y	4219	4233	0	60
						8530	3		129	4				
02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1605	1	1087	2	Y	1649	1677	0	32
						4649	3		11	4				
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	503	1	387	2	Y	345	370	0	7
						1517	3		16	4				
*04	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	1040	1	2289	2	Y	2339	2337	0	9
						10823	3		62	4				
*05	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	1488	1	1774	2	Y	4043	4031	0	21
						11441	3		40	4				
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	72	72	0
*01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	84	83	0
*02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-						Y	75	76	0
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	69	69	0
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	96	95	0
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	102	101	0
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
12	T. A.	904	-0-	904	6627	160	1	118	2	Y	38	35	0	1
						583	3		1	4				
01	T. A.	496	-0-	496	7123	94	1	50	2	Y	35	35	0	1
						308	3		5	4				
02	2800 N	127	-0-	-2673	4450	24	1	20	2	Y	12	13	0	-0-
						70	3		13	9				
03	3100 N	2095	-0-	-1005	3445	14	1	11	2	Y	1842	1804	0	38
						44	3	2026	9					
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	445						Y	4207	4230	0
05	1339 N	894	-0-	-445	-0-	6	1	6	2	Y	763	774	0	15
						43	3	839	9					4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
*09	26670 X	23797	-0-	-2873	-0-	1133	1	3129	2	Y	4955	4932	1	2 8	37
						13996	3	88	4						
*10	206118 X	206118	-0-	-0-	-0-	2968	1	15294	2	Y	37162	37100	1	5 8	94
						145228	3	1750	4						
*11	124144 X	124144	-0-	-0-	-0-	4614	1	9344	2	Y	20733	20770	1	1 8	56
						86734	3	646	4						
*12	89697 X	89697	-0-	-0-	-0-	3220	1	6852	2	Y	14884	14876	1		64
						62857	3	396	4						
*01	68395 X	68395	-0-	-0-	-0-	1854	1	6337	2	Y	10574	10484	1		154
						47903	3	670	4						
*02	60104 X	60104	-0-	-0-	-0-	1846	1	6831	2	Y	8591	8653	1		92
						41621	3	356	4						
*03	61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	1954	1	8863	2	Y	8150	8187	1		55
						41855	3	229	4						
04	52537 X	52537	-0-	-0-	-0-	1725	1	7676	2	Y	6752	6712	1		95
						35478	3	231	4						
*05	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	1744	1	6851	2	Y	5856	5877	1		74
						30965	3	76	4						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
*09	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	558	1	1542	2	Y	2596	2575	1	1 8	20
						6896	3	43	4						
*10	106584 X	106584	-0-	-0-	-0-	1549	1	7979	2	Y	18522	18493	1	2 8	47
						75769	3	913	4						
*11	57431 X	57431	-0-	-0-	-0-	2118	1	4289	2	Y	9925	9944	1	1 8	27
						39809	3	297	4						
*12	41887 X	41887	-0-	-0-	-0-	1496	1	3184	2	Y	7107	7104	1		30
						29205	3	184	4						
*01	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	830	1	2841	2	Y	4988	4945	1		73
						21446	3	300	4						
*02	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	820	1	3055	2	Y	4110	4139	1		44
						18482	3	158	4						
*03	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	847	1	3863	2	Y	3914	3932	1		26
						18147	3	99	4						
04	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	736	1	3278	2	Y	3284	3264	1		46
						15151	3	98	4						
*05	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	766	1	3009	2	Y	2825	2836	1		35
						13600	3	33	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-			-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-			-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921														
*10	42997 X	14103	-0-	-28894	-0-	220 1	1131 2	Y	1709	1705	1			4
						10743 3	129 4							
*11	24750 X	19842	-0-	-4908	-0-	743 1	1505 2	Y	3199	3194	1			9
						13971 3	104 4							
*12	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	587 1	1250 2	Y	3272	3267	1			14
						11464 3	72 4							
*01	14043 X	12851	-0-	-1192	-0-	323 1	1102 2	Y	2707	2682	1			39
						8331 3	117 4							
*02	18508 X	5128	-0-	-13380	-0-	92 1	336 2	Y	2364	2378	1			25
						2082 3	18 4							
*03	20491 X	3699	-0-	-16792	-0-	39 1	172 2	Y	2406	2415	1			16
						836 3	5 4							
04	19830 X	5106	-0-	-14724	-0-	100 1	443 2	Y	2275	2259	1			32
						2047 3	13 4							
05	16957 X	3209	-0-	-13748	-0-	33 1	131 2	Y	2227	2231	1			28
						594 3	1 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
12	4247 X	1887	-0-	-2360	-0-	225 1	116 2	Y	403	395	0	7 8		7
						1092 3	11 4							
*01	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	258 1	157 2	Y	484	477	0			14
						1350 3	26 4							
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	263 1	195 2	Y	410	418	0			6
						1153 3	11 4							
*03	1891 X	1278	-0-	-613	-0-	161 1	119 2	Y	236	238	0			4
						731 3	7 4							
*04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	194 1	210 2	Y	295	292	0			7
						1066 3	8 4							
*05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	182 1	1271 2	Y	317	314	0			10
						992 3	1 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 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	44910 X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	1933	1940	1		15
*10	46438 X	344	-0-	-46094	-0-	2	1	9	2	Y	223	237	1		1
						87	3	1	4						
*11	26940 X	5501	-0-	-21439	-0-	150	1	305	2	Y	1997	1993	1		5
						2828	3	21	4						
*12	16461 X	8687	-0-	-7774	-0-	237	1	504	2	Y	2993	2985	1		13
						4625	3	29	4						
*01	16461 X	5385	-0-	-11076	-0-	82	1	279	2	Y	2623	2598	1		38
						2109	3	30	4						
*02	5124 X	2791	-0-	-2333	-0-	6	1	22	2	Y	2385	2397	1		26
						138	3	1	4						
*03	8680 X	2523	-0-	-6157	-0-	1	1	5	2	Y	2264	2275	1		15
						27	3	2490	9						
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	2022	2009	1		28
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	1820	1825	1		23
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
*09	62460 X	38945	-0-	-23515	-0-	2260	1	6240	2	Y	2145	2150	1	4 8	16
						27909	3	176	4						
*10	52545 X	25816	-0-	-26729	-0-	427	1	2198	2	Y	1879	1890	1		5
						20872	3	252	4						
*11	49080 X	30509	-0-	-18571	-0-	1249	1	2531	2	Y	2787	2785	1		7
						23488	3	175	4						
*12	50716 X	30022	-0-	-20694	-0-	1205	1	2565	2	Y	2337	2334	1		10
						23533	3	148	4						
*01	50716 X	38225	-0-	-12491	-0-	1168	1	3989	2	Y	2247	2224	1		33
						30174	3	422	4						
*02	36344 X	34085	-0-	-2259	-0-	1146	1	4171	2	Y	2469	2476	1		26
						25831	3	221	4						
*03	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1101	1	4851	2	Y	2733	2741	1		18
						23582	3	129	4						
04	36930 X	32302	-0-	-4628	-0-	1153	1	5130	2	Y	1957	1947	1		28
						23712	3	154	4						
05	38161 X	35221	-0-	-2940	-0-	1432	1	5624	2	Y	2439	2436	1		31
						25420	3	62	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
*09	32416 X	32416	-0-	-0-	-0-	2010	1	14	2	Y	4924	4935	1	4 8	37
						24820	3	156	4						
*10	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	506	1	9	2	Y	3435	3462	1	1 8	9
						24758	3	298	4						
*11	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	1116	1	20973	3	Y	3549	3548	1		10
						156	4	3904	9						
*12	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	1054	1	160	2	Y	2995	2992	1		13
						20586	3	129	4						
*01	22368 X	22368	-0-	-0-	-0-	706	1	45	2	Y	2843	2815	1		41
						18235	3	255	4						
*02	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	704	1	48	2	Y	2300	2316	1		25
						15875	3	136	4						
*03	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	747	1	70	2	Y	2196	2206	1		15
						15992	3	88	4						
04	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	706	1	40	2	Y	1907	1895	1		27
						14521	3	94	4						
*05	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	861	1	99	2	Y	1863	1867	1		23
						15289	3	37	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 #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
*09	47683 X	47683	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	1	1439	2	Y	4960	4987	1	37
							37513	3	237	4					
*10	37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	211	2	Y	3910	3937	1	10
							32095	3	387	4					
*11	37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	1	649	2	Y	3363	3364	1	9
							31595	3	236	4					
*12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	1	355	2	Y	3023	3019	1	13
							28192	3	178	4					
*01	31169 X	31169	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	340	2	Y	3166	3133	1	46
							25977	3	363	4					
*02	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	500	2	Y	2942	2957	1	31
							21556	3	184	4					
*03	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	-0-	907	1	55	2	Y	3160	3170	1	21
							19422	3	106	4					
04	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	58	2	Y	2717	2700	1	38
							17318	3	113	4					
*05	22304 X	22304	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	281	2	Y	2638	2643	1	33
							18059	3	44	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	215	2	Y	887	885	1	2
							1984	3	15	4					
*12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	350	2	Y	945	943	1	4
							3207	3	20	4					
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	1353	1337	1	20
							2097	3	29	4					
*02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	409	2	Y	1095	1103	1	12
							2527	3	22	4					
*03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	422	2	Y	239	249	1	2
							2054	3	11	4					
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	563	2	Y	127	127	1	2
							2606	3	17	4					
*05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	1182	2	Y	145	145	1	2
							5339	3	13	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1		2
						1578	3	10	4						
*01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	116	116	1		2
						215	3	3	4						
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	262	2	Y	515	511	1		6
						1618	3	14	4						
*03	2232 X	723	-0-	-1509	-0-	23	1	101	2	Y	94	99	1		1
						493	3	3	4						
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	29	30	1		-0-
05	2728 X	151	-0-	-2577	-0-	5	1	21	2	Y	26	26	1		-0-
						96	3	29	9						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
12	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	3304	1	2442	2	Y	2299	2229	0	71 8	31
						12047	3	26	4						
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2479	2475	0		35
						7020	3	106	4						
02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	1718	1	984	2	Y	2959	2937	0		57
						4982	3	12	4						
*03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	1402	1	1079	2	Y	1615	1639	0		33
						4227	3	46	4						
*04	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	1542	1	3394	2	Y	2693	2716	0		10
						16046	3	91	4						
*05	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	2271	1	2706	2	Y	3614	3605	0		19
						17475	3	61	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
*10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2170 X	522	-0-	-1648	-0-	20	1	42	2	Y	67	67	1		-0-
						384	3	2	4						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	277	-0-	277	277	4	1	14	2	Y	178	176	1		2
						63	3	196	9						
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538															
*09	T. A.	11480	-0-	11480	11480	550	1	1517	2	Y	2349	2330	1	1 8	18
						6786	3	43	4						
*10	T. A.	87146	-0-	87146	98626	1184	1	6099	2	Y	19320	19286	1	3 8	49
						57913	3	698	4						
*11	T. A.	58986	-0-	58986	157612	2120	1	4293	2	Y	11293	11311	1	1 8	30
						39854	3	297	4						
*12	14B2 EXT	43646	-0-	43646	201258	1515	1	3223	2	Y	8322	8316	1		36
						29568	3	186	4						
*01	14B2 EXT	32449	-0-	32449	233707	852	1	2909	2	Y	5800	5752	1		84
						22000	3	308	4						
*02	259992 X	26285	-0-	-233707	-0-	776	1	2861	2	Y	4547	4582	1		49
						17496	3	150	4						
*03	28999 X	28999	-0-	-0-	-0-	885	1	4012	2	Y	4585	4603	1		31
						18954	3	104	4						
04	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	834	1	3711	2	Y	3734	3712	1		53
						17154	3	112	4						
*05	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	1139	1	4474	2	Y	3137	3151	1		39
						20222	3	49	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
*10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			-0-
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2 38	1 3	8 19	2 9	Y	17	17 1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	537 1		8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	99 1		1
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
MCALISTER UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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														
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	740	1	2879 3	N	422	422 0		-0-	
						464	9							
01	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	521	1	2040 3	N	317	317 0		-0-	
						349	9							
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1159	1	4485 3	N	382	382 0		-0-	
						420	9							
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	901	1	3303 3	N	200	200 0		-0-	
						220	9							
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	930	1	3661 3	N	125	125 0		-0-	
						138	9							
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	942	1	3295 3	N	129	129 0		-0-	
						142	9							
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	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													
BBG MIXON UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 285670		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12901 - 16293					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		877	1	3414	3	N	290	290	0			-0-
							319	9									
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		848	1	3316	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		673	1	2603	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		975	1	3571	3	N	-0-					-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		945	1	3717	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		1158	1	4054	3	N	761	761	0			-0-
							837	9									

BBG MIXON UNIT		WELL #:		18H		RRCID -> 285671		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12853		PERF.12950 - 16071					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		28H		RRCID -> 286231		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13731 - 19205					
*09	38370 X	16905	-0-	-21465	-0-		967	1	2671	2	Y	1132	1131	1	3	8	9
							11947	3	75	4							
*10	39649 X	16518	-0-	-23131	-0-		268	1	1382	2	Y	1442	1447	1			4
							13124	3	158	4							
*11	32430 X	13932	-0-	-18498	-0-		557	1	1128	2	Y	1544	1544	1			4
							10471	3	78	4							
*12	19406 X	13187	-0-	-6219	-0-		517	1	1100	2	Y	1291	1289	1			6
							10086	3	64	4							
*01	19406 X	7276	-0-	-12130	-0-		203	1	693	2	Y	969	961	1			14
							5241	3	73	4							
*02	15764 X	8891	-0-	-6873	-0-		272	1	990	2	Y	1322	1322	1			14
							6123	3	52	4							
*03	22043 X	22043	-0-	-	-0-		766	1	3375	2	Y	1275	1280	1			9
							16409	3	90	4							
04	22182 X	22182	-0-	-	-0-		782	1	3478	2	Y	1584	1571	1			22
							16076	3	104	4							
*05	21928 X	21928	-0-	-	-0-		857	1	3367	2	Y	2223	2217	1			28
							15222	3	37	4							

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 286244		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12847 - 16386					
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-		1444	1	5621	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									
01	9889 X	6465	-0-	-3424	-0-		1164	1	4551	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-		591	1	2285	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-		775	1	2839	3	N	576	576	0			-0-
							634	9									
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-		986	1	3883	3	N	654	654	0			-0-
							719	9									
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-		1026	1	3592	3	N	609	609	0			-0-
							670	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397																		
12	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3344 1	2472 2	26 4	Y	2377	2314 0	67 8	32			
								12191 3										
01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2199 1	1164 2	108 4	Y	2564	2560 0		36			
								7140 3										
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1803 1	1462 2	12 4	Y	3032	3010 0		58			
								5226 3										
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718 1	554 2	23 4	Y	1068	1104 0		22			
								2168 3										
*04	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546 1	3401 2	91 4	Y	2399	2412 0		9			
								16076 3										
*05	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 1	1286 2	29 4	Y	2120	2118 0		11			
								8303 3										

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392																		
12	20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3278 1	2422 2	26 4	Y	2500	2447 0	59 8	34			
								11945 3										
01	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2161 1	1144 2	106 4	Y	2715	2711 0		38			
								7019 3										
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 1	893 2	7 4	Y	2006	2005 0		39			
								3189 3										
*03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 1	782 2	33 4	Y	1026	1044 0		21			
								3059 3										
*04	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 1	3514 2	95 4	Y	3725	3732 0		14			
								16608 3										
*05	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 1	1401 2	31 4	Y	3423	3419 0		18			
								9042 3										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-			-0-
01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	312	43	1	35	2	Y	99	97	0	2
						125	3	109	9					
03	14B2 EXT	1080	-0-	1080	1392	203	1	157	2	Y	90	90	0	2
						614	3	7	4					
*04	14B DENY	1904	-0-	1904	3296	116	1	256	2	Y	290	291	0	1
						1206	3	7	4					
05	14B DENY	394	-0-	394	3690	7	1	8	2	Y	296	295	0	2
						53	3	326	9					
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	714	1	527	2	Y	387	376	0	5
						2601	3	6	4					
01	3627 X	2353	-0-	-1274	-0-	408	1	216	2	Y	351	351	0	5
						1323	3	20	4					
02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0	-0-
						74	3	28	9					
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-
05	4247 X	2964	-0-	-1283	-0-	208	1	248	2	Y	819	815	0	4
						1601	3	6	4					
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	328	1	169	2	Y	655	633	0	21	8	10
						1596	3	16	4							
*01	4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	311	1	189	2	Y	742	731	0			21
						1629	3	31	4							
*02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	309	1	229	2	Y	619	631	0			9
						1355	3	12	4							
*03	2821 X	1601	-0-	-1220	-0-	188	1	140	2	Y	371	374	0			6
						857	3	8	4							
*04	2880 X	2225	-0-	-655	-0-	220	1	238	2	Y	498	493	0			11
						1210	3	9	4							
*05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	205	1	1432	2	Y	512	507	0			16
						1118	3	1	4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0			1
*03	T. A.	2920	-0-	2920	2920	412	1	305	2	Y	285	282	0			4
						1872	3	17	4							
*04	T. A.	3629	-0-	3629	6549	429	1	463	2	Y	331	328	0			7
						2356	3	17	4							
05	T. A.	2573	-0-	2573	9122	183	1	1276	2	Y	106	110	0			3
						996	3	1	4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330																
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0			-0-
						1672	9									
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0			-0-
						1311	9									
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0			-0-
						1478	9									
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076	1	3942	3	N	1223	1223	0			-0-
						1345	9									
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926	1	3648	3	N	1043	1043	0			-0-
						1147	9									
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960	1	3361	3	N	1320	1320	0			-0-
						1452	9									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224																
*09	14490 X	2690	-0-	-11800	-0-	139	1	384	2	Y	396	396	1	1	8	3
						1720	3	11	4							
*10	14973 X	1732	-0-	-13241	-0-	24	1	126	2	Y	336	338	1			1
						1198	3	14	4							
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	3720 X	2878	-0-	-842	-0-	89	1	190	2	Y	768	765	1			3
						1743	3	11	4							
*01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	79	1	269	2	Y	1381	1364	1			20
						2034	3	28	4							
*02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	Y	1351	1357	1			14
						1600	3	14	4							
*03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	332	1	1463	2	Y	868	876	1			6
						7110	3	39	4							
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	754	2	Y	688	684	1			10
						3485	3	23	4							
*05	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	303	1	1191	2	Y	893	892	1			11
						5384	3	13	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 #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-					Y	415	413 1		2
						27	1	58	2					
						537	3	3	4					
*01	3100 N	3419	-0-	319	319	70	1	238	2	Y	1165	1150 1		17
						1804	3	25	4					
*02	2800 N	2941	-0-	141	460	64	1	232	2	Y	1090	1095 1		12
						1434	3	12	4					
*03	3100 N	2892	-0-	-208	252	60	1	263	2	Y	1165	1169 1		8
						1280	3	7	4					
*04	2954 X	2702	-0-	-252	-0-	62	1	275	2	Y	989	983 1		14
						1269	3	8	4					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 1		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
*10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-

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 #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	887 1	2447 2	Y	2929	2926 1	2 8			22
						10946 3	69 4							
*10	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	209 1	1073 2	Y	3461	3474 1				9
						10193 3	123 4							
*11	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	491 1	993 2	Y	4132	4130 1				11
						9214 3	69 4							
*12	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	550 1	1168 2	Y	3654	3649 1				16
						10719 3	68 4							
*01	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	420 1	1434 2	Y	1713	1704 1				25
						10849 3	152 4							
*02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	510 1	1858 2	Y	2344	2344 1				25
						11503 3	98 4							
*03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	286 1	1262 2	Y	1285	1301 1				9
						6135 3	33 4							
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	298 1	1326 2	Y	979	974 1				14
						6130 3	40 4							
*05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	358 1	1405 2	Y	1130	1130 1				14
						6350 3	15 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
*09	10320 X	9826	-0-	-494	-0-	472 1	1305 2	Y	1979	1973 1				15
						5835 3	37 4							
*10	10664 X	6673	-0-	-3991	-0-	91 1	470 2	Y	1447	1458 1				4
						4466 3	54 4							
*11	10320 X	3971	-0-	-6349	-0-	137 1	278 2	Y	871	873 1				2
						2579 3	19 4							
*12	10664 X	4363	-0-	-6301	-0-	151 1	322 2	Y	831	829 1				4
						2957 3	19 4							
*01	10137 X	4573	-0-	-5564	-0-	126 1	429 2	Y	662	656 1				10
						3245 3	45 4							
*02	8736 X	6998	-0-	-1738	-0-	216 1	787 2	Y	983	982 1				11
						4872 3	42 4							
*03	6572 X	5683	-0-	-889	-0-	168 1	741 2	Y	1048	1052 1				7
						3601 3	20 4							
04	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	224 1	998 2	Y	967	960 1				14
						4615 3	30 4							
*05	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	339 1	1333 2	Y	947	949 1				12
						6024 3	15 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	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															
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525															
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187															
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118															
*09	63750 X	34065	-0-	-29685	-0-	1969	1	5437	2	Y	1992	1997	1	9 8	15
						24315	3	153	4						
*10	59365 X	28002	-0-	-31363	-0-	467	1	2408	2	Y	1804	1813	1	1 8	5
						22867	3	276	4						
*11	47040 X	25964	-0-	-21076	-0-	1102	1	2232	2	Y	1593	1594	1		4
						20724	3	154	4						
*12	39959 X	26960	-0-	-12999	-0-	1118	1	2379	2	Y	1362	1360	1		6
						21828	3	137	4						
*01	38285 X	22960	-0-	-15325	-0-	709	1	2422	2	Y	1135	1124	1		17
						18324	3	256	4						
*02	29036 X	27044	-0-	-1992	-0-	936	1	3405	2	Y	1297	1300	1		14
						21096	3	180	4						
*03	27528 X	27161	-0-	-367	-0-	959	1	4225	2	Y	1204	1210	1		8
						20540	3	113	4						
04	26100 X	24320	-0-	-1780	-0-	889	1	3955	2	Y	978	972	1		14
						18281	3	119	4						
05	28830 X	21734	-0-	-7096	-0-	925	1	3632	2	Y	653	659	1		8
						16419	3	40	4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	63711 X	63711	-0-	-0-	-0-	3631 1	10025 2	Y	4490	4502 1	11 8			34
						44833 3	283 4							
*10	64462 X	64462	-0-	-0-	-0-	1087 1	5599 2	Y	3611	3634 1	2 8			9
						53163 3	641 4							
*11	58650 X	38838	-0-	-19812	-0-	1600 1	3241 2	Y	3353	3353 1				9
						30085 3	224 4							
*12	65813 X	33682	-0-	-32131	-0-	1343 1	2858 2	Y	2819	2816 1				12
						26215 3	165 4							
*01	65813 X	31273	-0-	-34540	-0-	922 1	3149 2	Y	2776	2748 1				40
						23815 3	333 4							
*02	59444 X	31141	-0-	-28303	-0-	1036 1	3768 2	Y	2536	2549 1				27
						23347 3	200 4							
*03	63364 X	39640	-0-	-23724	-0-	1361 1	5996 2	Y	2705	2714 1				18
						29147 3	160 4							
04	38820 X	34874	-0-	-3946	-0-	1244 1	5538 2	Y	2115	2103 1				30
						25599 3	166 4							
05	33697 X	31708	-0-	-1989	-0-	1319 1	5180 2	Y	1579	1589 1				20
						23415 3	57 4							

MCALISTER UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
*09	103470 X	34770	-0-	-68700	-0-	2398 1	29608 3	Y	2343	2358 1				18
						187 4	2577 9							
*10	88040 X	33018	-0-	-55022	-0-	609 1	29810 3	Y	2036	2049 1				5
						359 4	2240 9							
*11	67200 X	28372	-0-	-38828	-0-	1342 1	25226 3	Y	1469	1470 1				4
						188 4	1616 9							
*12	53010 X	25469	-0-	-27541	-0-	1169 1	22816 3	Y	1218	1217 1				5
						144 4	1340 9							
*01	43214 X	22505	-0-	-20709	-0-	779 1	20134 3	Y	1191	1179 1				17
						282 4	1310 9							
*02	29176 X	19154	-0-	-10022	-0-	764 1	17238 3	Y	914	921 1				10
						147 4	1005 9							
*03	32302 X	19779	-0-	-12523	-0-	831 1	17805 3	Y	950	954 1				6
						98 4	1045 9							
04	28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	781 1	16070 3	Y	843	837 1				12
						104 4	927 9							
05	25482 X	17137	-0-	-8345	-0-	862 1	15299 3	Y	854	855 1				11
						37 4	939 9							

MCALISTER UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT														
WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	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									
MCALISTER UNIT				WELL #:	27H	RRCID ->	297386	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.	12948 - 17503
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MCALISTER - KOSUB SA A				WELL #:	1H	RRCID ->	298460	COMPL. DATE	01/30/2025	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	13025 - 19616
*10	0	77636	-0-	77636	77636		1094 1 5631 2	Y	15267	15227	1	1 8	39	
							53472 3 645 4							
*11	0	121089	-0-	121089	198725		4529 1 9172 2	Y	19652	19637	1	1 8	53	
							85136 3 635 4							
*12	DELQ PR	85919	-0-	85919	284644		3117 1 6632 2	Y	13591	13586	1		58	
							60837 3 383 4							
*01	342999 X	58355	-0-	-284644	-0-		1594 1 5446 2	Y	8685	8617	1		126	
							41185 3 576 4							
*02	78484 X	56667	-0-	-21817	-0-		1773 1 6524 2	Y	7311	7359	1		78	
							39986 3 342 4							
*03	86893 X	50690	-0-	-36203	-0-		1632 1 7322 2	Y	5987	6025	1		40	
							34958 3 192 4							
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-		1355 1 6032 2	Y	4626	4601	1		65	
							27879 3 181 4							
05	64883 X	35983	-0-	-28900	-0-		1386 1 5441 2	Y	4090	4104	1		51	
							24597 3 60 4							
MCALISTER UNIT				WELL #:	29H	RRCID ->	298461	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL	DEPTH	12699	PERF.	12880 - 18563
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MCALISTER UNIT				WELL #:	30H	RRCID ->	298462	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.	12910 - 19046
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL	DEPTH	12751	PERF.	13300 - 17441
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	13210 - 16991
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	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									
KOSUB UNIT										WELL #:		13H		RRCID -> 298465		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 12739		PERF.13010 - 16992	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
KOSUB UNIT										WELL #:		14H		RRCID -> 298496		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 12842		PERF.13075 - 17443	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
KOSUB UNIT										WELL #:		10H		RRCID -> 298497		COMPL. DATE 01/28/2025		TOTAL DEPTH 12773		PERF.13050 - 20430	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
MARATHON OIL EF LLC										525398											
KENNEDY										WELL #:		1H		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 16530		PERF.12298 - 16308	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
12	1240 N	800	-0-	-440	-0-	766	3	34	9	Y	31	31	0						-0-		
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1168	3	53	9	Y	48	48	0						-0-		
02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	963	3	45	9	Y	41	41	0						-0-		
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	51	51	0						-0-		
*04	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1105	3	45	9	Y	41	41	0						-0-		
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	44	44	0						-0-		
ROBERT CRAWLEY 01										WELL #:		01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270 - 18820	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL	DEPTH	17566	PERF.13223	-	17350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015 X	462	-0-	-1553	-0-	447	3	15	9	Y	14	14 0		-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2850	3	64	9	Y	58	58 0		-0-
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	31 0		-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	46	46 0		-0-
04	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	45	45 0		-0-
05	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	1523	3	4	9	Y	4	4 0		-0-
EASLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	12 0		-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0		-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	24	24 0		-0-
						26	9							
MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	3	Y	376	370 0		19
						9	4	414	9					
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	166 0		8
						5	4	171	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9 0		-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	189	181 0		8
						208	9							
04	1740 X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	567	545 0		30
						624	9							
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	325	339 0		16
						8	4	358	9					
LONG 01				WELL #:	01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL	DEPTH	18327	PERF.13700	- 18182
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHESNUTT 02				WELL #:	01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.13490	- 16922
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	6 0		-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4 0		-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	650	3	6	9	Y	5	5 0		-0-
03	961 N	353	-0-	-608	-0-	351	3	2	9	Y	2	2 0		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11 0		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	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											
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	231	1	2899	3	Y	201	201 0	-0-
						221	9						
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	3	Y	198	198 0	-0-
						218	9						
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	333	1	1837	3	Y	241	241 0	-0-
						265	9						
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	406	1	2696	3	Y	308	308 0	-0-
						339	9						
*04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	196	1	2509	3	Y	233	233 0	-0-
						256	9						
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	115	1	1829	3	Y	251	251 0	-0-
						276	9						

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080					
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3		N	-0-			-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-			-0-

PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884					
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	614	1	2938	3	Y	312	312 0	10
						16	4	343	9				
01	2542 X	1707	-0-	-835	-0-	311	1	1253	3	Y	123	128 0	5
						8	4	135	9				
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	648	1	4341	3	Y	477	473 0	9
						14	4	525	9				
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	549	1	4038	3	Y	491	490 0	10
						15	4	540	9				
04	3810 X	3137	-0-	-673	-0-	378	1	2478	3	Y	252	257 0	5
						4	4	277	9				
05	6107 X	2795	-0-	-3312	-0-	343	1	2107	3	Y	311	310 0	6
						3	4	342	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	605 1	1274 3	Y	267	266 0			15	
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125 1	277 3	Y	41	53 0			3	
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	Y	-0-	3 0			-0-	
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	136 1	299 3	Y	343	322 0			21	
04	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	563 1	1108 3	Y	272	279 0			14	
05	2170 X	1569	-0-	-601	-0-	420 1	846 3	Y	269	261 0			22	
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-	141 1	296 3	Y	231	231 0			13	
01	992 N	685	-0-	-307	-0-	127 1	283 3	Y	244	241 0			16	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	132 1	281 3	Y	208	211 0			13	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	148 1	325 3	Y	234	233 0			14	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	185 1	363 3	Y	234	236 0			12	
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	225 1	453 3	Y	214	209 0			17	
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
NANCY STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1699 3	233 9	Y	212	212 0			-0-	
01	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	1169 3	180 9	Y	164	164 0			-0-	
02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-	1295 3	264 9	Y	240	240 0			-0-	
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-	784 3	183 9	Y	166	166 0			-0-	
*04	1320 N	668	-0-	-652	-0-	449 3	219 9	Y	199	199 0			-0-	
05	1736 N	735	-0-	-1001	-0-	596 3	139 9	Y	126	126 0			-0-	
SJOBERG 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850														
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3489 3	35 9	N	32	32 0			-0-	
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3114 3	24 9	N	22	22 0			-0-	
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3991 3	24 9	N	22	22 0			-0-	
03	3100 X	1696	-0-	-1404	-0-	1688 3	8 9	N	7	7 0			-0-	
04	3000 X	155	-0-	-2845	-0-	155 3		N	-0-				-0-	
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4892 3	4 9	N	4	4 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		01H	RRCID -> 259979	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13560 - 16992	
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	1 1	37 3	Y	-0-
						84 9			
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	7 3	12 9	Y	-0-
02	112 N		-0-	-112	-0-			Y	-0-
03	124 N		-0-	-124	-0-			Y	-0-
04	30 N		-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-
						92 9			
KIRK 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260295	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 13476	PERF.13610 - 19050	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260314	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11880 - 17594	
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1010 1	3672 3	Y	5
						30 4	103 9		
01	1891 X	907	-0-	-984	-0-	167 1	535 3	Y	9
						4 4	201 9		
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	270 1	854 3	Y	11
						6 4	191 9		
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	302 1	934 3	Y	10
						7 4	263 9		
04	4650 X	1445	-0-	-3205	-0-	290 1	948 3	Y	10
						6 4	201 9		
05	4805 X	1563	-0-	-3242	-0-	319 1	1029 3	Y	9
						6 4	209 9		
RANEY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260384	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 13182	PERF.13330 - 17236	
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-
01	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23 3		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-
05	3100 N	3661	-0-	561	561	3661 3		Y	-0-
HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 260386	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 12728	PERF.12900 - 17382	
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	42 3	108 9	N	-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1400 3	323 9	N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	732 3	180 9	N	-0-
04	1680 N	577	-0-	-1103	-0-	490 3	87 9	N	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	951 3	36 9	N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12873	PERF.12930	- 17970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2582	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
01	3627 X	2917	-0-	-710	-0-	2838	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2239	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2608	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
05	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2726	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
URRUTIA UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 260389	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL DEPTH 12262	PERF.12875	- 17257							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	3	1	20	3	Y	60	59	0			1
						66	9									
HOLLMAN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 261242	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12380	- 17444							
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	500	529	0			25
						7	4	550	9							
01	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	25	1	80	3	Y	821	806	0			40
						1	4	903	9							
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	Y	841	829	0			52
						3	4	925	9							
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	323	3	Y	1047	1056	0			43
						2	4	1152	9							
04	2940 X	1191	-0-	-1749	-0-	134	1	438	3	Y	560	573	0			30
						3	4	616	9							
05	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	135	1	437	3	Y	390	401	0			19
						3	4	429	9							
REYNOLDS GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 261735	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 12986	PERF.13210	- 18456							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIENKIEWICS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 262109	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12600	- 18190							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 91	1 9	99 3	Y	83	83 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670 - 17804
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12852	PERF.13180 - 18782
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1093	3	123 9	Y	112	112 0	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112 9	Y	102	102 0	-0-
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	998	3	112 9	Y	102	102 0	-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1141	3	132 9	Y	120	120 0	-0-
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1084	3	125 9	Y	114	114 0	-0-
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1060	3	121 9	Y	110	110 0	-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760 - 18221
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-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-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920 - 18591
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1025 26	1 4	4906 734	3 9	Y	667	667 0 21
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	787 21	1 4	3166 640	3 9	Y	582	581 0 22
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	165 4	1 4	1102 589	3 9	Y	535	547 0 10
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	509 14	1 4	3748 1058	3 9	Y	962	952 0 20
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	801 8	1 4	5242 675	3 9	Y	614	622 0 12
05	6696 X	3156	-0-	-3540	-0-	383 3	1 4	2356 414	3 9	Y	376	381 0 7

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775 - 18491
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	730 1	3494 3	Y	572	561 0			18
01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	19 4	629 9	Y	677	669 0			26
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	1535 1	6181 3	Y	290	310 0			6
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	41 4	745 9	Y	346	345 0			7
04	8220 X	376	-0-	-7844	-0-	4 1	28 3	Y	310	311 0			6
05	8494 X	343	-0-	-8151	-0-	319 9		Y	259	260 0			5
						4 1	32 3	Y					
						381 9		Y					
						5 1	30 3	Y					
						341 9		Y					
						8 1	50 3	Y					
						285 9							
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854					
12	5704 X	1338	-0-	-4366	-0-	182 1	1130 3	Y	21	21 0			-0-
01	5704 X	1382	-0-	-4322	-0-	3 4	23 9	Y	56	55 0			1
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	142 1	1173 3	Y	137	135 0			3
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	5 4	62 9	Y	53	55 0			1
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	219 1	1505 3	Y	89	89 0			1
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9	Y	120	119 0			2
						641 1	3804 3	Y					
						6 4	58 9	Y					
						682 1	4646 3	Y					
						9 4	98 9	Y					
						362 1	2211 3	Y					
						4 4	132 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396					
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	127 1	460 3	Y	3	3 0			-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	26 4	3 9	Y	-0-				-0-
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	102 1	387 3	Y	-0-				-0-
						17 4		Y	-0-				-0-
						256 1	928 3	Y	-0-				-0-
						55 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780 - 18102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-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-

KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180 - 18924		
12	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2826	3	164	9	Y	149	149 0		-0-
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540	3	141	9	Y	128	128 0		-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3583	3	207	9	Y	188	188 0		-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3324	3	179	9	Y	163	163 0		-0-
*04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3121	3	173	9	Y	157	157 0		-0-
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	3	165	9	Y	150	150 0		-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13010 - 17382		
12	4278 X	1228	-0-	-3050	-0-	78	1	1041	3	Y	99	99 0		-0-
						109	9							
01	4278 X	558	-0-	-3720	-0-	13	1	438	3	Y	97	97 0		-0-
						107	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	549	1	7130	3	Y	252	252 0		-0-
						277	9							
*04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7210	3	Y	243	243 0		-0-
						267	9							
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	106	1	6648	3	Y	218	218 0		-0-
						240	9							

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280 - 17444		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867 - 17451		
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1251	1	5987	3	Y	551	542 0		17
						32	4	606	9					
01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	1458	1	5869	3	Y	476	475 0		18
						39	4	524	9					
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	256	1	1711	3	Y	178	193 0		3
						6	4	196	9					
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	2953	3	Y	255	253 0		5
						11	4	281	9					
04	7650 X	3943	-0-	-3707	-0-	489	1	3203	3	Y	224	225 0		4
						5	4	246	9					
05	7905 X	3132	-0-	-4773	-0-	413	1	2539	3	Y	160	161 0		3
						4	4	176	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 11893	PERF.12020	- 17212	CNTY: LIVE OAK
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	248 X	126	-0-	-122	-0-	2 117	1 9	7 3	Y	Y	106	104	1	7	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	2 117	1 9	6 3	Y	Y	-0-	7 1	1	-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 9	1 1	5 3	Y	Y	117	107	1	10	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110 9	1 1	5 3	Y	Y	100	109	1	1	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	148 1	24 4	561 3	Y	Y	180	180	1	1	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	97 1	21 4	352 3	Y	Y	32	33	1	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH 11991	PERF.11996	- 17634					
12	2232 X	1393	-0-	-839	-0-	261 29	1 4	822 3	Y	Y	255	265	0	17	
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186 27	1 4	714 3	Y	Y	196	201	0	12	
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	113 28	1 4	392 3	Y	Y	200	195	0	17	
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	220 45	1 4	796 3	Y	Y	225	239	0	3	
04	1860 X	1527	-0-	-333	-0-	245 40	1 4	930 3	Y	Y	284	285	0	2	
05	1395 X	820	-0-	-575	-0-	138 30	1 4	501 3	Y	Y	137	138	0	1	
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266034	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12910	- 18651					
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3626	3	154 9	Y	Y	140	140	0	-0-	
01	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844	3	96 9	Y	Y	87	87	0	-0-	
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3733	3	118 9	Y	Y	107	107	0	-0-	
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3521	3	140 9	Y	Y	127	127	0	-0-	
*04	3810 X	3166	-0-	-644	-0-	3027	3	139 9	Y	Y	126	126	0	-0-	
05	4278 X	3445	-0-	-833	-0-	3318	3	127 9	Y	Y	115	115	0	-0-	
CHOATE 01		WELL #:		01H	RRCID -> 266115	COMPL. DATE 11/26/2011	TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13150	- 18822					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	3	24 9	Y	Y	22	22	0	-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	3	94 9	Y	Y	85	85	0	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7 9	Y	Y	6	6	0	-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31 9	Y	Y	28	28	0	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	Y	-0-			-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	Y	-0-			-0-	
OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266116	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL	DEPTH 12517	PERF.12968	- 18768					
12	5394 X	3041	-0-	-2353	-0-	247 4	1 4	2553 3	Y	Y	215	214	0	3	
01	8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	196 8	1 4	2516 3	Y	Y	307	306	0	4	
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	200 8	1 4	2514 3	Y	Y	265	264	0	5	
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	161 5	1 4	1886 3	Y	Y	149	151	0	3	
04	6540 X	3845	-0-	-2695	-0-	301 14	1 4	3324 3	Y	Y	187	187	0	3	
05	3348 X	274	-0-	-3074	-0-	2 246	1 9	26 3	Y	Y	224	222	0	5	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILA UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND
0						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
12	4991 X	1173	-0-	-3818	-0-	109 1	678 3	Y	349
01	4991 X	264	-0-	-4727	-0-	2 4	384 9	Y	75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	161 3	Y	-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9	Y	123
04	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	135 9	738 3	Y	712
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	108 1	794 9	Y	1251
						2 4	1528 3	Y	1244
						3 4	1376 9		
DEBILL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	2 1	15 3	Y	246
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	271 9	5 3	Y	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	86 9	191 3	Y	231
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	176 3	Y	237
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	254 9	460 3	Y	283
						26 1	311 9		
						261 9			
						75 1			
						1 4			
DOUGLAS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LISKA 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MIXON 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012	
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855 3		N	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	961 3		N	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-
04	1290 N	929	-0-	-361	-0-	929 3		N	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	3			Y	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			Y	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3			Y	-0-			-0-
03	837 N	662	-0-	-175	-0-		662	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-		469	3			Y	-0-			-0-
05	806 N	233	-0-	-573	-0-		233	3			Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	13553	PERF.13550	- 19953		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-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		
12	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1597	3	142	9	Y	129	129	0		-0-
01	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	1940	3	158	9	Y	144	144	0		-0-
02	1820 X	1697	-0-	-123	-0-	1572	3	125	9	Y	114	114	0		-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2008	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
*04	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	1862	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1981	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.13470	- 16903		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13425	- 17160		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
RUTH CARSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.13050	- 17332		
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
02	1204 N	1005	-0-	-199	-0-	19	1	848	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*04	840 N	24	-0-	-816	-0-	14	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
05	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	8	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439														
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	12	1	156	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
01	310 N	101	-0-	-209	-0-	8	1	79	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	30	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
SINOR RANCH 01														
WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503														
12	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	5468	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	5766 X	4063	-0-	-1703	-0-	4063	3			Y	-0-			-0-
02	5320 X	4759	-0-	-561	-0-	4759	3			Y	-0-			-0-
03	5890 X	5229	-0-	-661	-0-	5229	3			Y	-0-			-0-
*04	5700 X	4414	-0-	-1286	-0-	4414	3			Y	-0-			-0-
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5645	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
SIPPEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161														
12	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4152	3	349	9	N	317	317	0	-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4471	3	264	9	N	240	240	0	-0-
02	4144 X	2765	-0-	-1379	-0-	2616	3	149	9	N	135	135	0	-0-
03	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	3455	3	219	9	N	199	199	0	-0-
04	4590 X	3472	-0-	-1118	-0-	3305	3	167	9	N	152	152	0	-0-
05	4743 X	3243	-0-	-1500	-0-	3217	3	26	9	N	24	24	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1657	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1537	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1363	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1294	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
*04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1547	3	254	9	Y	231	231	0	-0-
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1337	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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												
WESSENDORFF 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		19 N	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321						
12		2201 X	856	-0-	-1345	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
01		2201 X	1331	-0-	-870	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
03		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
04		1290 X	903	-0-	-387	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05		1581 X	1014	-0-	-567	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	6425	-0-	6425	6425	6425	416	1	5128	3	Y	793	775	0	18
								9	4	872	9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-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														
DAVIS 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267246		COMPL. DATE		10/19/2011		TOTAL DEPTH		12937 PERF.13180 - 19330		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		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-	
IVAS SMITH 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267259		COMPL. DATE		11/24/2012		TOTAL DEPTH		12610 PERF.13030 - 19402		
12		124 N		-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
01		3100 N		3192	-0-	92	-0-	2814	3	378 9	Y	344	344 0					-0-		
02		2611 N		2519	-0-	-92	-0-	2056	3	463 9	Y	421	421 0					-0-		
03		2138 N		2138	-0-	-0-	-0-	1743	3	395 9	Y	359	359 0					-0-		
*04		2910 X		1713	-0-	-1197	-0-	1314	3	399 9	Y	363	363 0					-0-		
05		6512 X		6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987 9	Y	897	897 0					-0-		
GENTRY 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267412		COMPL. DATE		08/08/2012		TOTAL DEPTH		14707 PERF.14803 - 19424		
12		924 N		924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-						-0-		
01		670 N		670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-						-0-		
02		1284 N		1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-						-0-		
03		1263 N		1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-						-0-		
04		954 N		954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-						-0-		
05		955 N		955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-						-0-		
IVAS SMITH 02				WELL #:		01H		RRCID ->		267414		COMPL. DATE		09/26/2012		TOTAL DEPTH		12551 PERF.13080 - 18401		
12		1798 X		-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-		
01		1798 X		1117	-0-	-681	-0-	884	3	233 9	Y	212	212 0					-0-		
02	DLQ	G-10		1071	-0-	1071	1071	812	3	259 9	Y	235	235 0					-0-		
03		1778 N		707	-0-	-1071	-0-	534	3	173 9	Y	157	157 0					-0-		
*04		1109 N		1109	-0-	-0-	-0-	836	3	273 9	Y	248	248 0					-0-		
05		1178 N		970	-0-	-208	-0-	594	3	376 9	Y	342	342 0					-0-		
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		267436		COMPL. DATE		09/30/2012		TOTAL DEPTH		12611 PERF.13252 - 18397		
12		6696 X		1919	-0-	-4777	-0-	616	1	1296 3	Y	-0-	17 0					-0-		
								7	4											
01		6696 X		2878	-0-	-3818	-0-	876	1	1945 3	Y	7	7 0					-0-		
								49	4	8 9										
02		3565 X		3565	-0-	-0-	-0-	1126	1	2397 3	Y	-0-						-0-		
								42	4											
03		3795 X		3795	-0-	-0-	-0-	1183	1	2599 3	Y	-0-						-0-		
								13	4											
04		4050 X		3199	-0-	-851	-0-	1074	1	2113 3	Y	-0-						-0-		
								12	4											
05		3937 X		3517	-0-	-420	-0-	1161	1	2338 3	Y	-0-						-0-		
								18	4											
CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267639		COMPL. DATE		10/27/2011		TOTAL DEPTH		13047 PERF.13262 - 19422		
12		2790 X		2463	-0-	-327	-0-	2235	3	228 9	Y	207	207 0					-0-		
01		2790 X		2079	-0-	-711	-0-	1885	3	194 9	Y	176	176 0					-0-		
02		2520 X		2100	-0-	-420	-0-	1906	3	194 9	Y	176	176 0					-0-		
03		3049 X		3049	-0-	-0-	-0-	2760	3	289 9	Y	263	263 0					-0-		
*04		2610 X		2598	-0-	-12	-0-	2310	3	288 9	Y	262	262 0					-0-		
05		2449 X		2171	-0-	-278	-0-	1947	3	224 9	Y	204	204 0					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13135 - 18662	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		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-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834 - 18992	
12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	1264	-0-	1264	1264	317 5	1 4	639 303	3 9	Y	275 253 0	-0- 22
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062	
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2737	3	199 9	Y	181	181 0	-0-
01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2460	3	186 9	Y	169	169 0	-0-
02		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1896	3	162 9	Y	147	147 0	-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2279	3	171 9	Y	155	155 0	-0-
*04		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2166	3	166 9	Y	151	151 0	-0-
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2090	3	156 9	Y	142	142 0	-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		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-
SMOLIK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267748	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13205 - 19122	
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	3 250	1 9	47 3	Y	227	227 0	-0-
01		470 X	470	-0-	-0-	-0-	5 292	1 9	173 3	Y	265	265 0	-0-
02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	8 186	1 9	88 3	Y	169	169 0	-0-
03		399 X	399	-0-	-0-	-0-	11 233	1 9	155 3	Y	212	212 0	-0-
*04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	42 270	1 9	1305 3	Y	245	245 0	-0-
05		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	16 212	1 9	992 3	Y	193	193 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398															
ELIZONDO 01			WELL #:		01H	RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL	DEPTH 13205	PERF.13310 - 17302								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
POSTEL 01			WELL #:		01H	RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL	DEPTH 12896	PERF.13019 - 17766								
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3	63	9	N	57	57	0				-0-	
01	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0				-0-	
02	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	2315	3	35	9	N	32	32	0				-0-	
03	3255 X	2556	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	2514	3	42	9	N	38	38	0				-0-	
04	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	2330	3	26	9	N	24	24	0				-0-	
05	2759 X	2423	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	2419	3	4	9	N	4	4	0				-0-	
SINOR RANCH 01			WELL #:		08H	RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL	DEPTH 13013	PERF.13090 - 17942								
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3	130	9	Y	118	118	0				-0-	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0				-0-	
02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1055	3	122	9	Y	111	111	0				-0-	
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1253	3	121	9	Y	110	110	0				-0-	
*04	1410 N	1060	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	947	3	113	9	Y	103	103	0				-0-	
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	930	3	116	9	Y	105	105	0				-0-	
SINOR RANCH 01			WELL #:		09H	RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL	DEPTH 13027	PERF.13640 - 18432								
12	2046 X	855	-0-	-1191	-0-	-0-	-0-	789	3	66	9	Y	60	60	0				-0-	
01	1953 X	278	-0-	-1675	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0				-0-	
02	1764 X	331	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	Y	7	7	0				-0-	
03	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	Y	19	19	0				-0-	
*04	1800 X	479	-0-	-1321	-0-	-0-	-0-	461	3	18	9	Y	16	16	0				-0-	
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	Y	18	18	0				-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:		03H	RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL	DEPTH 12368	PER								

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1922 3	77 9	Y	70	70 0				-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1965 3	67 9	Y	61	61 0				-0-
02	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1620 3	57 9	Y	52	52 0				-0-
03	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1879 3	72 9	Y	65	65 0				-0-
04	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1675 3	47 9	Y	43	43 0				-0-
05	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1698 3	10 9	Y	9	9 0				-0-
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-					-0-
01	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000 3		Y	-0-					-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		Y	-0-					-0-
03	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049 3		Y	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-					-0-
05	2232 N	1297	-0-	-935	-0-	1291 3	6 9	Y	5	5 0				-0-
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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-
STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-					-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-					-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605 3		N	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-					-0-
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		N	-0-					-0-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 3		N	-0-					-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
12	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	2387 1	30906 3	Y	6002	6002 0				-0-
						6602 9								
01	31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	2328 1	23689 3	Y	5382	5382 0				-0-
						5920 9								
02	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1533 1	17760 3	Y	2073	2073 0				-0-
						2280 9								
03	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	1817 1	20353 3	Y	3629	3629 0				-0-
						3992 9								
*04	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	2248 1	21063 3	Y	4606	4606 0				-0-
						5067 9								
05	26140 X	26140	-0-	-0-	-0-	2800 1	18598 3	Y	4311	4311 0				-0-
						4742 9								
RUBEN SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
12	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	3119 3		Y	-0-					-0-
01	3317 X	2434	-0-	-883	-0-	2434 3		Y	-0-					-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		Y	-0-					-0-
03	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	3147 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
04	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3033 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
05	3441 X	3029	-0-	-412	-0-	3029 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		480	3		1	9	N	1		1	0	-0-	
01	837 N	153	-0-	-684	-0-	-0-		152	3		1	9	N	1		1	0	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	3				N	-0-				-0-	
03	496 N	12	-0-	-484	-0-	-0-		12	3				N	-0-				-0-	
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	-0-		13	3				N	-0-				-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	3				N	-0-				-0-	
MANGIONE 01				WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12934	-	16905			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
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-	
DAVID SAENZ 01				WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.14135	-	19036			
12	3410 X	158	-0-	-3252	-0-	-0-		158	3				Y	-0-				-0-	
01	3410 X	114	-0-	-3296	-0-	-0-		113	3		1	9	Y	1		1	0	-0-	
02	3080 X	362	-0-	-2718	-0-	-0-		358	3		4	9	Y	4		4	0	-0-	
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	-0-		8010	3		404	9	Y	367		367	0	-0-	
*04	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	-0-		10551	3		1036	9	Y	942		942	0	-0-	
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	-0-		10126	3		949	9	Y	863		863	0	-0-	
WIEDING 01				WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14521	PERF.14745	-	19226			
12	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	-0-		1290	3				N	-0-				-0-	
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	-0-		1410	3				N	-0-				-0-	
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		1390	3				N	-0-				-0-	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-		1536	3				N	-0-				-0-	
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	-0-		1222	3				N	-0-				-0-	
05	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	-0-		1125	3				N	-0-				-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12500	-	16982			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
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-	
THREE SISTERS 01				WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.12620	-	17041			
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-		497	3		196	9	Y	178		178	0	-0-	
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3		28	9	Y	25		25	0	-0-	
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		756	3		352	9	Y	320		320	0	-0-	
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-		286	3		113	9	Y	103		103	0	-0-	
*04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-		483	3		168	9	Y	153		153	0	-0-	
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-		439	3		193	9	Y	175		175	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	18	18 0	-0-
						20	9						
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	3	32	9	Y	29	28 0	1
03	45 N	11	-0-	-34	-0-	1	3	10	9	Y	9	10 0	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	34	33 0	1
						37	9						
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	15	16 0	-0-
						17	9						

MENSİK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190	
12	2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	3		Y	-0-		-0-	
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3		Y	-0-		-0-	
02	2184 X	14	-0-	-2170	-0-	14	3		Y	-0-		-0-	
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	3		Y	-0-		-0-	
04	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	1440	3		Y	-0-		-0-	
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-		-0-	

WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 - 18602	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-		-0-	
02	504 N	92	-0-	-412	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		-0-	
04	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805	3		N	-0-		-0-	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727 - 18472	
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	27	3	127	9	Y	115	115 0	-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	638	3	208	9	Y	189	189 0	-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	39	3	109	9	Y	99	99 0	-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	206	3	167	9	Y	152	152 0	-0-
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	215	3	175	9	Y	159	159 0	-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	262	3	152	9	Y	138	138 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370 - 18842	
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2464	3	Y	266	266 0	-0-
						293	9						
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	Y	270	270 0	-0-
						297	9						
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	6	1	1396	3	Y	257	257 0	-0-
						283	9						
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	3	Y	329	329 0	-0-
						362	9						
*04	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	22	1	2076	3	Y	211	211 0	-0-
						232	9						
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	23	1	1417	3	Y	203	203 0	-0-
						223	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	21 1	2394 3	Y			327	327 0		-0-	
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	360 9	1027 3	Y			239	239 0		-0-	
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	362 9	Y			329	329 0		-0-	
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	263 9	920 3	Y			294	294 0		-0-	
*04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	909 3	892 3	Y			115	115 0		-0-	
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	4 1	6502 3	Y			365	365 0		-0-	
						323 9									
						10 1									
						127 9									
						142 1									
						402 9									
THREE SISTERS 01														WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941	
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	8 1	1304 3	Y			273	273 0		-0-	
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	300 9	1208 3	Y			296	296 0		-0-	
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	3 1	256 9	Y			233	233 0		-0-	
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	326 9	1296 3	Y			349	349 0		-0-	
*04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	675 3	1502 3	Y			225	225 0		-0-	
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	5 1	1642 3	Y			286	286 0		-0-	
						384 9									
						15 1									
						248 9									
						24 1									
						315 9									
MOBIL UNIT D														WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001	
12	1364 X	598	-0-	-766	-0-	6 1	61 3	Y			483	482 0		7	
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	531 9	34 3	Y			326	328 0		5	
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y			191	192 0		4	
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	359 9	413 3	Y			383	380 0		7	
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-	6 1	421 9	Y			-0-	7 0		-0-	
05	589 X	391	-0-	-198	-0-	210 9	539 3	Y			-0-			-0-	
						35 1									
						1 4									
						49 1									
						2 4									
						29 1									
						1 4									
HERRING RANCH 03														WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974	
12	4650 X	2632	-0-	-2018	-0-	2632 3		Y			-0-			-0-	
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	1295 3		Y			-0-			-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y			-0-			-0-	
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3		Y			-0-			-0-	
04	3270 X	22	-0-	-3248	-0-	22 3		Y			-0-			-0-	
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y			-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1209 N	124	-0-	-1085	-0-	2 1	12 3	Y			100	100	0		1
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	110 9	8 3	Y			70	70	0		1
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	77 9	5 3	Y			44	44	0		1
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	48 9	23 3	Y			193	190	0		4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	212 9	101 3	Y			260	260	0		4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15 1	70 3	Y			628	622	0		10
						286 9									
						11 1									
						691 9									
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
12	2449 X	1112	-0-	-1337	-0-	112 1	695 3	Y			275	276	0		3
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	2 4	303 9	Y			202	202	0		3
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y			329	326	0		6
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	222 9	705 3	Y			436	434	0		8
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	102 1	362 9	Y			197	202	0		3
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	1 4	1777 3	Y			372	369	0		6
						299 1	480 9								
						3 4	901 3	Y							
						132 1	217 9	Y							
						2 4	2081 3	Y							
						341 1	409 9								
						4 4									
HERREJON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	485 3	46 9	Y			42	42	0		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	486 3	44 9	Y			40	40	0		-0-
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	350 3	32 9	Y			29	29	0		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	488 3	37 9	Y			34	34	0		-0-
*04	510 N	434	-0-	-76	-0-	395 3	39 9	Y			35	35	0		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y			-0-				-0-
WERNLI 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 3		Y			-0-				-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 3		Y			-0-				-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		Y			-0-				-0-
03	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 3		Y			-0-				-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y			-0-				-0-
05	2108 N	1049	-0-	-1059	-0-	1049 3		Y			-0-				-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	15	1	47	3	Y	196	198	0	8	
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	216	9	24	3	Y	107	111	0	4	
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	118	9	2159	3	Y	270	258	0	16	
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	647	1	297	9	Y	184	193	0	7	
04	2520 X	540	-0-	-1980	-0-	25	4	190	3	Y	318	312	0	13	
05	3472 X	598	-0-	-2874	-0-	55	1	202	9	Y	440	437	0	16	
						1	4	144	3						
						45	1	350	9						
						27	1	87	3	Y					
						484	9								
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40	40	0	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	101	101	0	-0-	
						111	9								
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	9	9	0	-0-	
						10	9								
*04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-	
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
12	3472 X	1762	-0-	-1710	-0-	1600	3	162	9	Y	147	147	0	-0-	
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9	Y	213	213	0	-0-	
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241	3	197	9	Y	179	179	0	-0-	
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3319	3	364	9	Y	331	331	0	-0-	
*04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2967	3	301	9	Y	274	274	0	-0-	
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	2959	3	290	9	Y	264	264	0	-0-	
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
12	3906 X	1919	-0-	-1987	-0-	1753	3	166	9	Y	151	151	0	-0-	
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587	3	179	9	Y	163	163	0	-0-	
02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698	3	172	9	Y	156	156	0	-0-	
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2348	3	189	9	Y	172	172	0	-0-	
*04	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2383	3	189	9	Y	172	172	0	-0-	
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3063	3	175	9	Y	159	159	0	-0-	
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
12	1767 N	1064	-0-	-703	-0-	1007	3	57	9	Y	52	52	0	-0-	
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113	3	39	9	Y	35	35	0	-0-	
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1755	3	136	9	Y	124	124	0	-0-	
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
*04	3000 N	3429	-0-	429	429	3179	3	250	9	Y	227	227	0	-0-	
05	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WILLIAM HOLLAND 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1820 3	7 9	Y	6		6	0		-0-
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	1931 3	14 9	Y	13		13	0		-0-
02	2100 X	1744	-0-	-356	-0-	1733 3	11 9	Y	10		10	0		-0-
03	2294 X	1295	-0-	-999	-0-	1280 3	15 9	Y	14		14	0		-0-
*04	1920 X	1157	-0-	-763	-0-	1156 3	1 9	Y	1		1	0		-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1157 3	17 9	Y	15		15	0		-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2044 3	339 9	Y	308		308	0		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	714 3	163 9	Y	148		148	0		-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2748 3	480 9	Y	436		436	0		-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2885 3	388 9	Y	353		353	0		-0-
*04	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6132 3	363 9	Y	330		330	0		-0-
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8438 3	330 9	Y	300		300	0		-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
12	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	5106 3	217 9	Y	197		197	0		-0-
01	5456 X	4272	-0-	-1184	-0-	4151 3	121 9	Y	110		110	0		-0-
02	4928 X	4464	-0-	-464	-0-	4343 3	121 9	Y	110		110	0		-0-
03	5394 X	4401	-0-	-993	-0-	4272 3	129 9	Y	117		117	0		-0-
04	5160 X	4981	-0-	-179	-0-	4857 3	124 9	Y	113		113	0		-0-
05	5332 X	4288	-0-	-1044	-0-	4270 3	18 9	Y	16		16	0		-0-
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
12	4867 X	4666	-0-	-201	-0-	4666 3		N	-0-		-0-			-0-
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-	1062 3		N	-0-		-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3		N	-0-		-0-			-0-
03	4681 X	884	-0-	-3797	-0-	884 3		N	-0-		-0-			-0-
04	4530 X	2435	-0-	-2095	-0-	2435 3		N	-0-		-0-			-0-
05	5332 X	3822	-0-	-1510	-0-	3822 3		N	-0-		-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2755 3	179 9	Y	163		163	0		-0-
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-	1841 3	118 9	Y	107		107	0		-0-
02	3332 X	2778	-0-	-554	-0-	2614 3	164 9	Y	149		149	0		-0-
03	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	2795 3	183 9	Y	166		166	0		-0-
*04	3090 X	2764	-0-	-326	-0-	2590 3	174 9	Y	158		158	0		-0-
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2562 3	167 9	Y	152		152	0		-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	68 1	2690 3	Y	503		503	0		-0-
						553 9								
01	2604 X	1365	-0-	-1239	-0-	26 1	1011 3	Y	298		298	0		-0-
						328 9								
02	2352 X	1415	-0-	-937	-0-	22 1	989 3	Y	367		367	0		-0-
						404 9								
03	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	20 1	772 3	Y	373		373	0		-0-
						410 9								
*04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	17 1	606 3	Y	409		409	0		-0-
						450 9								
05	3317 X	846	-0-	-2471	-0-	13 1	427 3	Y	369		369	0		-0-
						406 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9	Y	660	660 0	-0-
01	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	21499	3	911	9	Y	828	828 0	-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9390	3	329	9	Y	299	299 0	-0-
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	10919	3	471	9	Y	428	428 0	-0-
*04	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	27933	3	1158	9	Y	1053	1053 0	-0-
05	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	21662	3	743	9	Y	675	675 0	-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	1538	3	52	9	Y	47	47 0	-0-
01	3286	X	2288	-0-	-998	-0-	2225	3	63	9	Y	57	57 0	-0-
02	2968	X	2588	-0-	-380	-0-	2530	3	58	9	Y	53	53 0	-0-
03	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	2666	3	79	9	Y	72	72 0	-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2694	3	84	9	Y	76	76 0	-0-
05	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2630	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	34 0	-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3343	3	43	9	Y	39	39 0	-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4273	3	34	9	Y	31	31 0	-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3429	3	28	9	Y	25	25 0	-0-
*04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	2837	3	24	9	Y	22	22 0	-0-
05	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	2619	3	23	9	Y	21	21 0	-0-
SCHMIDT FAMILY 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	3	13	9	Y	12	12 0	-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2470	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
05	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1274	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
HERRING RANCH 04														
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-		-0-
01	6169	X	3269	-0-	-2900	-0-	3269	3			Y	-0-		-0-
02	5572	X	3459	-0-	-2113	-0-	3459	3			Y	-0-		-0-
03	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-	3800	3			Y	-0-		-0-
04	3690	X	2722	-0-	-968	-0-	2722	3			Y	-0-		-0-
05	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	3136	3			Y	-0-		-0-
BOSWELL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
12	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1916	3	40	9	Y	36	36 0	-0-
01	2325	X	980	-0-	-1345	-0-	963	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
02	2492	X	1632	-0-	-860	-0-	1610	3	22	9	Y	20	20 0	-0-
03	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	1868	3	15	9	Y	14	14 0	-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-		-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3693	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
12	4154	X	27	-0-	-4127	-0-	13	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	5995	3	507	9	Y	461	461 0	-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3550	3	309	9	Y	281	281 0	-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4167	3	325	9	Y	295	295 0	-0-
*04	5970	X	4129	-0-	-1841	-0-	3815	3	314	9	Y	285	285 0	-0-
05	6169	X	3996	-0-	-2173	-0-	3702	3	294	9	Y	267	267 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2790 X	394	-0-	-2396	-0-	5 1	33 3	33 3	Y		324	324 0			4
01	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	356 9	54 3	54 3	Y		542	539 0			7
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	596 9	598 3	598 3	Y		319	320 0			6
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87 1	351 9	351 9							
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	178 1	1054 3	1054 3	Y		417	415 0			8
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2 4	459 9	459 9							
						295 1	2010 3	2010 3	Y		528	527 0			9
						4 4	581 9	581 9							
						283 1	1726 3	1726 3	Y		439	441 0			7
						3 4	483 9	483 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032															
12	620 X	356	-0-	-264	-0-	44 1	211 3	211 3	Y		91	92 0			3
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	1 4	100 9	100 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	3 0			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74 1	544 3	544 3	Y		146	143 0			3
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 4	161 9	161 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	87 3	87 3	Y		156	156 0			3
						172 9					-0-	3 0			-0-
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034															
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y		-0-				-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	152 1	1017 3	1017 3	Y		128	126 0			2
03	6585 X	5272	-0-	-1313	-0-	3 4	141 9	141 9							
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	529 1	3892 3	3892 3	Y		760	746 0			16
05	3100 N	4701	-0-	1601	1601	15 4	836 9	836 9							
						341 1	2235 3	2235 3	Y		589	594 0			11
						3 4	648 9	648 9							
						556 1	3421 3	3421 3	Y		654	653 0			12
						5 4	719 9	719 9							
LUNA UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	T. A.	311	-0-	311	311	8 1	17 3	17 3	Y		260	239 0			21
						286 9									
BATEMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
12	3100 N	5728	-0-	2628	2774	5728 3			Y		-0-				-0-
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582 3			Y		-0-				-0-
02	2727 X	1471	-0-	-1256	-0-	1471 3			Y		-0-				-0-
03	2108 X	1727	-0-	-381	-0-	1727 3			Y		-0-				-0-
04	2040 X	1256	-0-	-784	-0-	1256 3			Y		-0-				-0-
05	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534 3			Y		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HANDY 02															
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	3	Y	366	366	0	-0-	
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	403	9	824	3	Y	317	317	0	-0-	
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	110	1	72	3	Y	173	173	0	-0-	
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	349	9	484	3	Y	343	343	0	-0-	
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	71	71	0	-0-	
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	190	9	45	3	Y	209	209	0	-0-	
						71	1								
						377	9								
						2	1								
						78	9								
						3	1								
						230	9								
HANDY 02															
WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	3	Y	259	259	0	-0-	
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	285	9	244	3	Y	448	448	0	-0-	
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	30	1	33	3	Y	113	113	0	-0-	
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	493	9	1315	3	Y	183	183	0	-0-	
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	Y	91	91	0	-0-	
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	124	9	2217	3	Y	428	428	0	-0-	
						198	1								
						201	9								
						62	1								
						100	9								
						139	1								
						471	9								
HANDY 02															
WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	127	127	0	-0-	
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	140	9	683	3	Y	200	200	0	-0-	
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	92	1	538	3	Y	187	187	0	-0-	
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	220	9	1649	3	Y	465	465	0	-0-	
*04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	3	Y	418	418	0	-0-	
05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	206	9	421	3	Y	132	132	0	-0-	
						247	1								
						512	9								
						96	1								
						460	9								
						26	1								
						145	9								
MOBIL UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940															
12	6231 X	5950	-0-	-281	-0-	418	1	4324	3	Y	1092	1091	0	16	
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	7	4	1201	9						
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	295	1	3782	3	Y	1013	1015	0	14	
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	12	4	1114	9						
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	148	1	1866	3	Y	484	489	0	9	
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	6	4	532	9						
						370	1	4325	3	Y	993	985	0	17	
						12	4	1092	9						
						318	1	3511	3	Y	783	786	0	14	
						15	4	861	9						
						118	1	1457	3	Y	443	447	0	10	
						3	4	487	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	130 1	1646 3	Y	514	514	0	-0-	-0-	-0-
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	565 9	1564 3	Y	436	436	0	-0-	-0-	-0-
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	211 1	1287 3	Y	543	543	0	-0-	-0-	-0-
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	480 9	1622 3	Y	499	499	0	-0-	-0-	-0-
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	231 1	1406 3	Y	413	413	0	-0-	-0-	-0-
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	597 9	1559 3	Y	698	698	0	-0-	-0-	-0-
						243 1								
						549 9								
						109 1								
						454 9								
						97 1								
						768 9								
SINOR RANCH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
12	3007 X	2371	-0-	-636	-0-	2235 3	136 9	Y	124	124	0	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375 3	146 9	Y	133	133	0	-0-	-0-	-0-
02	3052 X	2372	-0-	-680	-0-	2233 3	139 9	Y	126	126	0	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081 3	123 9	Y	112	112	0	-0-	-0-	-0-
*04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2378 3	149 9	Y	135	135	0	-0-	-0-	-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3800 3	239 9	Y	217	217	0	-0-	-0-	-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LONG 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
*06	3780 X	812	-0-	-2968	-0-	584 3	228 9	Y	207	207	0	-0-	-0-	-0-
*07	2914 X	759	-0-	-2155	-0-	576 3	183 9	Y	166	166	0	-0-	-0-	-0-
*08	682 X	681	-0-	-1	-0-	529 3	152 9	Y	138	138	0	-0-	-0-	-0-
*09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3788 3	952 9	Y	865	865	0	-0-	-0-	-0-
*11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961 3	735 9	Y	668	668	0	-0-	-0-	-0-
*12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386 3	426 9	Y	387	387	0	-0-	-0-	-0-
*01	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3060 3	757 9	Y	688	688	0	-0-	-0-	-0-
02	3528 X	1036	-0-	-2492	-0-	16 1	715 3	Y	277	277	0	-0-	-0-	-0-
						305 9								
03	3906 X	1058	-0-	-2848	-0-	19 1	736 3	Y	275	275	0	-0-	-0-	-0-
						303 9								
*04	3690 X	957	-0-	-2733	-0-	19 1	664 3	Y	249	249	0	-0-	-0-	-0-
						274 9								
05	3813 X	927	-0-	-2886	-0-	20 1	645 3	Y	238	238	0	-0-	-0-	-0-
						262 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0	-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	254	9	975	3	Y	232	232	0	-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	132	1	122	3	Y	250	250	0	-0-
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	255	9	1519	3	Y	283	283	0	-0-
*04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	19	1	1566	3	Y	375	375	0	-0-
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	275	9	1272	3	Y	229	229	0	-0-
						228	1							
						311	9							
						122	1							
						413	9							
						80	1							
						252	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
12	3379 X	1575	-0-	-1804	-0-	151	1	936	3	Y	442	440	0	5
01	3255 X	1236	-0-	-2019	-0-	2	4	486	9					
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	89	1	733	3	Y	374	374	0	5
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	3	4	411	9					
04	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	73	1	499	3	Y	276	276	0	5
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	4	304	9					
						91	1	540	3	Y	378	376	0	7
						1	4	416	9					
						127	1	866	3	Y	481	480	0	8
						2	4	529	9					
						134	1	817	3	Y	412	414	0	6
						1	4	453	9					
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	511	510	0	6
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	562	9	53	3	Y	432	432	0	6
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	475	9					
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	503	500	0	9
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	553	9	24	3	Y	163	169	0	3
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	4	1	134	3	Y	168	168	0	3
						179	9							
						20	1							
						185	9							
						1	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
12	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	252 N	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
12	1705 X	1638	-0-	-67	-0-	1516	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1637	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
02	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1544	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
03	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	1643	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
*04	1770 X	1172	-0-	-598	-0-	1081	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2653	3	189	9	Y	172	172	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874						
								PERF.13221 - 17772						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1643 X	1173	-0-	-470	-0-	221	1	752	3	Y	182	182	0	-0-
01	1643 X	1162	-0-	-481	-0-	200	9	711	3	Y	220	220	0	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	242	9	418	3	Y	125	125	0	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	85	1	6	3	Y	-0-			-0-
*04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	138	9	1306	3	Y	344	344	0	-0-
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	1	1	331	3	Y	115	115	0	-0-
						293	1							
						378	9							
						43	1							
						127	9							

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240 - 19401				
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1405	3	118	9	N	107	107	0	-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1223	3	105	9	N	95	95	0	-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1283	3	116	9	N	105	105	0	-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1630	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1438	3	122	9	N	111	111	0	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1452	3	125	9	N	114	114	0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070 - 19111				
12	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1104	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	1478	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1252	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1408	3	108	9	Y	98	98	0	-0-
*04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-	1706	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1589	3	131	9	Y	119	119	0	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800 - 17921				
12	3317 X	28	-0-	-3289	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2273	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2012	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2264	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
*04	2550 X	2543	-0-	-7	-0-	2205	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	1862	3	314	9	Y	285	285	0	-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174 - 18702				
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	775 N	403	-0-	-372	-0-	403	3			Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427		PERF.13172 - 18778				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1056

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
FAVOR 01				WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176 - 19497							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-			8385	3				N	-0-					-0-
01	9052 X	8958	-0-	-94	-0-			8958	3				N	-0-					-0-
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-			8712	3				N	-0-					-0-
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-			8808	3				N	-0-					-0-
04	9060 X	5846	-0-	-3214	-0-			5846	3				N	-0-					-0-
05	9641 X	6943	-0-	-2698	-0-			6943	3				N	-0-					-0-
WESSENDORFF 01				WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265 - 19356							
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-			39	1	740	3	Y	74	74	0				-0-
01	1178 N	199	-0-	-979	-0-			81	9	12	1	Y	13	13	0				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			14	9	49	1	Y	177	177	0				-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			195	9	71	1	Y	159	159	0				-0-
*04	3000 N	5413	-0-	2413	2413			175	9	253	1	Y	76	76	0				-0-
05	3087 N	674	-0-	-2413	-0-			84	9	25	1	Y	180	180	0				-0-
MANGIONE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	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-
RIDLEY 01				WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12951 - 18062							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	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-
WESSENDORFF 01				WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260 - 19351							
12	4216 X	2569	-0-	-1647	-0-			108	1	2037	3	Y	385	385	0				-0-
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-			424	1	4062	3	Y	74	74	0				-0-
02	2688 X	17	-0-	-2671	-0-			81	9	4	3	Y	12	12	0				-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-			164	1	2695	3	Y	352	352	0				-0-
*04	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-			387	9	410	1	Y	86	86	0				-0-
05	4278 X	1282	-0-	-2996	-0-			95	9	64	1	Y	79	79	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
WESSENDORFF 01															
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3751 X	1342	-0-	-2409	-0-	50	1	941	3	Y	319	319	0	-0-	
01	3751 X	154	-0-	-3597	-0-	351	9	44	3	Y	97	97	0	-0-	
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	107	9	2958	3	Y	531	531	0	-0-	
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	181	1	2602	3	Y	611	611	0	-0-	
*04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	584	9	6368	3	Y	460	460	0	-0-	
05	3751 X	2761	-0-	-990	-0-	159	1	2277	3	Y	324	324	0	-0-	
						672	9								
						317	1								
						506	9								
						128	1								
						356	9								
NANCY STEWART 01															
WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3	183	9	Y	166	166	0	-0-	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	890	3	86	9	Y	78	78	0	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
*04	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1306	3	149	9	Y	135	135	0	-0-	
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	913	3	103	9	Y	94	94	0	-0-	
NANCY STEWART 01															
WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
12	3100 N	7915	-0-	4815	7719	7915	3			Y	-0-			-0-	
01	16557 X	8838	-0-	-7719	-0-	8838	3			Y	-0-			-0-	
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-			-0-	
03	2232 X	59	-0-	-2173	-0-	59	3			Y	-0-			-0-	
04	2160 X	554	-0-	-1606	-0-	554	3			Y	-0-			-0-	
05	2232 X	872	-0-	-1360	-0-	872	3			Y	-0-			-0-	
NANCY STEWART 01															
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	
01	3100 N	3710	-0-	610	610	3392	3	318	9	Y	289	289	0	-0-	
02	2141 N	1531	-0-	-610	-0-	1488	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	101	3	46	9	Y	42	42	0	-0-	
*04	2850 X	116	-0-	-2734	-0-	103	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-	
FRANKE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
12	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2078	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2041	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2149	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
05	2232 N	1200	-0-	-1032	-0-	1200	3			Y	-0-			-0-	
BAYLOR UNIVERSITY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
12	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	3			Y	-0-			-0-	
01	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			Y	-0-			-0-	
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2630	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	
03	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800	3			Y	-0-			-0-	
04	2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-	
05	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BOSWELL 02															
WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2442	3	94	9	Y	85	85	0	-0-	
01	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2426	3	67	9	Y	61	61	0	-0-	
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2073	3	46	9	Y	42	42	0	-0-	
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2363	3	45	9	Y	41	41	0	-0-	
04	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	2189	3	44	9	Y	40	40	0	-0-	
05	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	2256	3	7	9	Y	6	6	0	-0-	
THREE SISTERS 01															
WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JOHN FRIEND WEBRE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-	
02	1288 N	870	-0-	-418	-0-	870	3			N	-0-			-0-	
03	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1171	3			N	-0-			-0-	
04	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	3			N	-0-			-0-	
05	961 N	246	-0-	-715	-0-	246	3			N	-0-			-0-	
GERALD BURKE SCHULZ 02															
WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	596	3	46	9	Y	42	42	0	-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	728	3	56	9	Y	51	51	0	-0-	
*04	750 N	699	-0-	-51	-0-	646	3	53	9	Y	48	48	0	-0-	
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	594	3	45	9	Y	41	41	0	-0-	
FRANK MALEK 05															
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3018	3	341	9	Y	310	310	0	-0-	
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	1943	3	121	9	Y	110	110	0	-0-	
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3141	3	359	9	Y	326	326	0	-0-	
03	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3270	3	342	9	Y	311	311	0	-0-	
*04	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	2926	3	311	9	Y	283	283	0	-0-	
05	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	2858	3	267	9	Y	243	243	0	-0-	
HAVEMAN 01															
WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985															
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1319	3	111	9	Y	101	101	0	-0-	
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1167	3	151	9	Y	137	137	0	-0-	
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	1111	3	80	9	Y	73	73	0	-0-	
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1220	3	237	9	Y	215	215	0	-0-	
*04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1308	3	114	9	Y	104	104	0	-0-	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1251	3	123	9	Y	112	112	0	-0-	
HANDY 02															
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	941	1	11814	3	Y	3673	3673 0	-0-	
01	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	4040	9	4928	3	Y	1284	1284 0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1				-0-		-0-	
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1412	9	986	3	Y	360	360 0	-0-	
*04	34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	396	9	26170	3	Y	5302	5302 0	-0-	
05	47020 X	47020	-0-	-0-	-0-	2041	1	39955	3	Y	4145	4145 0	-0-	
						5832	9							
						2505	1							
						4560	9							
NICHOLS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	984	3	112	9	N	102	102 0	-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	944	3	106	9	N	96	96 0	-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	863	3	98	9	N	89	89 0	-0-	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	92 0	-0-	
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	927	3	108	9	N	98	98 0	-0-	
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95 0	-0-	
SCHULZ TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
12	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1673	3	134	9	Y	122	122 0	-0-	
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	1594	3	129	9	Y	117	117 0	-0-	
02	1708 X	1574	-0-	-134	-0-	1454	3	120	9	Y	109	109 0	-0-	
03	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1675	3	138	9	Y	125	125 0	-0-	
*04	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	1634	3	135	9	Y	123	123 0	-0-	
05	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	1608	3	130	9	Y	118	118 0	-0-	
FRANK MALEK 04														
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
12	1457 X	445	-0-	-1012	-0-	412	3	33	9	Y	30	30 0	-0-	
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	219	3	26	9	Y	24	24 0	-0-	
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	290	3	25	9	Y	23	23 0	-0-	
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	154	3	23	9	Y	21	21 0	-0-	
*04	240 N	115	-0-	-125	-0-	94	3	21	9	Y	19	19 0	-0-	
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	124	3	22	9	Y	20	20 0	-0-	
SCHENDEL 02														
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LIVE BEE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
12	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2172	3	57	9	Y	52	52 0	-0-	
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	1352	3	106	9	Y	96	96 0	-0-	
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2361	3	218	9	Y	198	198 0	-0-	
03	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2263	3	77	9	Y	70	70 0	-0-	
*04	2280 X	2154	-0-	-126	-0-	2092	3	62	9	Y	56	56 0	-0-	
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
M	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
12	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	1681	3	Y	-0-			-0-
01	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3	Y	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	Y	-0-			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748	3	Y	-0-			-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687				
12	15469 X	899	-0-	-14570	-0-	99	1	Y	171	175	0	2
						1	4					
01	10478 X	690	-0-	-9788	-0-	68	1	Y	55	56	0	1
						2	4					
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	158	156	0	3
						1	4					
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	216	215	0	4
						1	4					
04	2160 X	1615	-0-	-545	-0-	160	1	Y	330	329	0	5
						2	4					
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	659	1	Y	1583	1564	0	24
						7	4					
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202				
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3412	3	Y	294	294	0	-0-
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2648	3	Y	228	228	0	-0-
02	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2349	3	Y	198	198	0	-0-
03	3720 X	2066	-0-	-1654	-0-	1895	3	Y	155	155	0	-0-
*04	3600 X	2118	-0-	-1482	-0-	1941	3	Y	161	161	0	-0-
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	2167	3	Y	177	177	0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191				
12	3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2713	3	Y	205	205	0	-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2601	3	Y	215	215	0	-0-
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2243	3	Y	193	193	0	-0-
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2420	3	Y	213	213	0	-0-
*04	2850 X	2513	-0-	-337	-0-	2291	3	Y	202	202	0	-0-
05	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2178	3	Y	181	181	0	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101				
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
01	930 X	164	-0-	-766	-0-	3	1	Y	116	116	0	-0-
						128	9					
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
03	930 X	710	-0-	-220	-0-	28	1	Y	324	324	0	-0-
						356	9					
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	246	246	0	-0-
						271	9					
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265 - 18045		
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
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-		420 1 266 9		5257 3	Y	242		242 0			-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		463 1 244 9		3383 3	Y	222		222 0			-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		526 1 160 9		2884 3	Y	145		145 0			-0-
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		769 1 266 9		5093 3	Y	242		242 0			-0-
*04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-		398 1 154 9		5101 3	Y	140		140 0			-0-
05	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		339 1 245 9		5412 3	Y	223		223 0			-0-
FRANK MALEK 06				WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130 - 19601				
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-		3647 3		241 9	Y	219		219 0			-0-
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-		3017 3		189 9	Y	172		172 0			-0-
02	4200 X	3239	-0-	-961	-0-		3049 3		190 9	Y	173		173 0			-0-
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-		3703 3		237 9	Y	215		215 0			-0-
*04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-		3413 3		216 9	Y	196		196 0			-0-
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-		3499 3		223 9	Y	203		203 0			-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12789 - 18170				
12	3813 X	2309	-0-	-1504	-0-		167 1 2 4		351 3	Y	1626		1628 0			89
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-		263 1 15 4		583 3	Y	1848		1818 0			119
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		55 1 2 4		118 3	Y	2108		2093 0			134
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		210 1 2 4		461 3	Y	1965		1978 0			121
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		281 1 3 4		554 3	Y	1930		1949 0			102
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-		297 1 5 4		599 3	Y	1754		1715 0			141
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629				
12	21018 X	10037	-0-	-10981	-0-		1024 1 14 4		6355 3	Y	2404		2397 0			28
01	21018 X	3013	-0-	-18005	-0-		249 1 8 4		2061 3	Y	632		651 0			9
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398		539 1 7 4		3710 3	Y	1038		1028 0			19
03	13497 X	8099	-0-	-5398	-0-		892 1 8 4		5293 3	Y	1733		1719 0			33
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-		893 1 12 4		6089 3	Y	1825		1828 0			30
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-		794 1 9 4		4848 3	Y	1613		1618 0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	T. A.	185	-0-	185	345	2	1	9	3	Y	158	156	0	2
01	T. A.	881	-0-	881	1226	174	9	271	3	Y	524	519	0	7
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	1	4	576	9	Y	17	24	0	-0-
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1	3	19	3	Y	51	50	0	1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	56	9	9	3	Y	155	153	0	3
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	171	9	13	3	Y	250	249	0	4
						275	9							
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
12	3472 X	1874	-0-	-1598	-0-	310	1	1481	3	Y	68	70	0	2
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	8	4	75	9	Y	-0-	2	0	-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	684	1	4578	3	Y	830	814	0	16
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	15	4	913	9	Y	1117	1109	0	24
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1174	1	8644	3	Y	883	890	0	17
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	33	4	1229	9	Y	561	568	0	10
						1273	1	8332	3	Y				
						12	4	971	9	Y				
						1462	1	8998	3	Y				
						13	4	617	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	256	1	766	3	Y	111	110	0	30
01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	18	4	122	9	Y	110	116	0	24
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	214	1	754	3	Y	96	97	0	23
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	15	4	121	9	Y	91	92	0	22
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	196	1	669	3	Y	97	91	0	28
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	13	4	106	9	Y	41	56	0	13
						205	1	761	3	Y				
						16	4	100	9	Y				
						460	1	1585	3	Y				
						27	4	107	9	Y				
						230	1	727	3	Y				
						20	4	45	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	288	1	860	3	Y	168	167	0	45
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	20	4	185	9	Y	148	161	0	32
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	261	1	917	3	Y	114	118	0	28
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	18	4	163	9	Y	114	115	0	27
04	1410 X	1153	-0-	-257	-0-	228	1	778	3	Y	113	107	0	33
05	1364 X	1125	-0-	-239	-0-	16	4	125	9	Y	113	110	0	36
						216	1	802	3	Y				
						17	4	125	9	Y				
						228	1	787	3	Y				
						14	4	124	9	Y				
						236	1	745	3	Y				
						20	4	124	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21886 X	3945	-0-	-17941	-0-	330 1	3415 3	Y	176	176	0			3
01	21886 X	209	-0-	-21677	-0-	6 4	194 9	Y	21	24	0			-0-
02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y	108	106	0			2
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1 4	23 9	Y	106	106	0			2
04	14790 X	93	-0-	-14697	-0-	96 1	1208 3	Y	75	76	0			1
05	3937 X	1293	-0-	-2644	-0-	4 4	119 9	Y	-0-	1	0			-0-
						135 1	1573 3	Y						
						4 4	117 9	Y						
						1 1	9 3	Y						
						83 9								
						97 1	1194 3	Y						
						2 4								
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
12	5611 X	917	-0-	-4694	-0-	117 1	724 3	Y	67	67	0			1
01	5611 X	391	-0-	-5220	-0-	2 4	74 9	Y	6	7	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	342 3	Y	-0-					-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	124	122	0			2
04	3060 X	2114	-0-	-946	-0-	257 1	1523 3	Y	11	13	0			-0-
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2 4	136 9	Y	274	270	0			4
						268 1	1830 3	Y						
						4 4	12 9	Y						
						448 1	2735 3	Y						
						5 4	301 9	Y						
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3430 3	118 9	Y	107	107	0			-0-
01	3689 X	775	-0-	-2914	-0-	744 3	31 9	Y	28	28	0			-0-
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4073 3	193 9	Y	175	175	0			-0-
03	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	3027 3	102 9	Y	93	93	0			-0-
*04	3420 X	260	-0-	-3160	-0-	260 3		Y	-0-					-0-
05	4712 X	4711	-0-	-1	-0-	4538 3	173 9	Y	157	157	0			-0-
LONG 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
*06	1800 X	171	-0-	-1629	-0-	165 3	6 9	Y	5	5	0			-0-
*07	1860 X	1004	-0-	-856	-0-	807 3	197 9	Y	179	179	0			-0-
*08	1178 N	68	-0-	-1110	-0-	51 3	17 9	Y	15	15	0			-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	22666	-0-	19566	19566	19711 3	2955 9	Y	2686	2686	0			-0-
*11	3000 N	22833	-0-	19833	39399	19896 3	2937 9	Y	2670	2670	0			-0-
*12	3100 N	17614	-0-	14514	53913	15232 3	2382 9	Y	2165	2165	0			-0-
01	69628 X	15715	-0-	-53913	-0-	13654 3	2061 9	Y	1874	1874	0			-0-
02	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	216 1	9738 3	Y	1441	1441	0			-0-
						1585 9								
03	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	213 1	8363 3	Y	1528	1528	0			-0-
						1681 9								
*04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	174 1	6169 3	Y	1152	1152	0			-0-
						1267 9								
05	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	153 1	4854 3	Y	948	948	0			-0-
						1043 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6572 X	1575	-0-	-4997	-0-	205 1	1272 3	Y	86	85	0			1	
01	6572 X	910	-0-	-5662	-0-	3 4	95 9								
02	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	89 1	738 3	Y	73	73	0			1	
03	3635 X	948	-0-	-2687	-0-	3 4	80 9								
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	319 1	2195 3	Y	154	152	0			3	
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	4 4	169 9								
						126 1	749 3	Y	65	67	0			1	
						1 4	72 9								
						266 1	1814 3	Y	242	239	0			4	
						4 4	266 9								
								Y	1	5	0			-0-	
SCHULZ FAMILY 01														WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776	
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1180 3	12 9	Y	11	11	0			-0-	
01	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1192 3	22 9	Y	20	20	0			-0-	
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1124 3	19 9	Y	17	17	0			-0-	
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1235 3	26 9	Y	24	24	0			-0-	
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1184 3	23 9	Y	21	21	0			-0-	
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1245 3	25 9	Y	23	23	0			-0-	
HANDY 02														WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759	
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	107 1	1354 3	Y	509	509	0			-0-	
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	560 9									
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	204 1	1509 3	Y	344	344	0			-0-	
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	378 9									
*04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	137 1	763 3	Y	324	324	0			-0-	
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	356 9									
						136 1	907 3	Y	360	360	0			-0-	
						396 9									
						89 1	1143 3	Y	504	504	0			-0-	
						554 9									
						67 1	1068 3	Y	541	541	0			-0-	
						595 9									
MOBIL UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590	
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	258 1	2674 3	Y	740	739	0			11	
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4 4	814 9								
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	229 1	2933 3	Y	880	878	0			13	
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	9 4	968 9								
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	101 1	1266 3	Y	307	314	0			6	
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	4 4	338 9								
						252 1	2941 3	Y	737	730	0			13	
						8 4	811 9								
						211 1	2328 3	Y	625	627	0			11	
						10 4	688 9								
						77 1	950 3	Y	241	247	0			5	
						2 4	265 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON-HENKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-	146	1	1512	3	Y	394	392	0	6
						2	4	433	9					
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	90	1	1157	3	Y	427	427	0	6
						4	4	470	9					
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	88	1	1102	3	Y	260	261	0	5
						3	4	286	9					
03	3100 N	2457	-0-	-643	836	161	1	1885	3	Y	369	368	0	6
						5	4	406	9					
04	3000 N	2247	-0-	-753	83	155	1	1710	3	Y	341	341	0	6
						7	4	375	9					
05	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	134	1	1650	3	Y	128	131	0	3
						3	4	141	9					
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511														
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1650	3	354	9	Y	322	322	0	-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1366	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
02	784 X	448	-0-	-336	-0-	361	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
03	868 X	152	-0-	-716	-0-	123	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
*04	840 X	94	-0-	-746	-0-	73	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	868 X	75	-0-	-793	-0-	62	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
12	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	57	1	593	3	Y	446	443	0	7
						1	4	491	9					
01	1798 X	78	-0-	-1720	-0-	3	3	75	9	Y	68	74	0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	153	150	0	3
						1	4	168	9					
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	450	445	0	8
						5	4	495	9					
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	Y	343	343	0	8
						2	4	377	9					
LONG 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
*06	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	9804	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-
*07	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	9518	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-
*08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4553	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	17948	3	3257	9	Y	2961	2961	0	-0-
*11	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17765	3	2971	9	Y	2701	2701	0	-0-
*12	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	16694	3	2231	9	Y	2028	2028	0	-0-
01	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	14504	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	197	1	8875	3	Y	2475	2475	0	-0-
						2723	9							
03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	248	1	9742	3	Y	1012	1012	0	-0-
						1113	9							
*04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
05	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	56	1	1756	3	Y	-0-			-0-
OPIELA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
12	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2792	3	56	9	N	51	51	0	-0-
01	3472 X	1796	-0-	-1676	-0-	1776	3	20	9	N	18	18	0	-0-
02	2940 X	8	-0-	-2932	-0-	2	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3882	3	53	9	N	48	48	0	-0-
04	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2405	3	29	9	N	26	26	0	-0-
05	2852 X	1884	-0-	-968	-0-	1881	3	3	9	N	3	3	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW 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
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0	3
						2	4	185	9					
HANDY 02													WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-			-0-
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2240	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
CHOATE 01													WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050	
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354	1	1203	3	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	367	1	1224	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	184	1	894	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	299	1	1326	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	443	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
MOBIL UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BARBOZA UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675	
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	3956	-0-	856	856	477	1	2936	3	Y	490	481	0	9
						4	4	539	9					

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1067

OIL AND GAS DIVISION

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	3255 X	1181	-0-	-2074	-0-	26	1	1025	3	Y	118	118	0			-0-	
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	130	9	2148	3	Y	281	281	0			-0-	
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	55	1	2720	3	Y	683	683	0			-0-	
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	309	9	3061	3	Y	563	563	0			-0-	
*04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	3	Y	399	399	0			-0-	
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	751	9			Y	-0-					-0-	
						78	1										
						619	9										
						55	1										
						439	9										
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13565 - 18512							
12	14384 X	10381	-0-	-4003	-0-	1556	1	7443	3	Y	1220	1233	0			38	
01	14291 X	7507	-0-	-6784	-0-	40	4	1342	9								
02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1261	1	5076	3	Y	1033	1032	0			39	
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	34	4	1136	9								
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-	1934	1	12947	3	Y	1421	1433	0			27	
05	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	42	4	1563	9								
						3351	1	24659	3	Y	1625	1617	0			35	
						94	4	1788	9								
						5781	1	37844	3	Y	1643	1646	0			32	
						54	4	1807	9								
						2635	1	16216	3	Y	1428	1435	0			25	
						23	4	1571	9								
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301							
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13	13	0			-0-	
01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17	0			-0-	
02	2772 X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18	0			-0-	
03	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2203	3	26	9	N	24	24	0			-0-	
04	2730 X	2052	-0-	-678	-0-	2009	3	43	9	N	39	39	0			-0-	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-	
BARBOZA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13073 - 18879							
12	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365	0			11	
01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	28	4	400	9								
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1192	1	4797	3	Y	321	320	0			12	
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	32	4	353	9								
04	6480 X	5451	-0-	-1029	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304	0			6	
05	7750 X	5895	-0-	-1855	-0-	19	4	328	9								
						679	1	5000	3	Y	340	339	0			7	
						19	4	374	9								
						684	1	4480	3	Y	255	257	0			5	
						6	4	281	9								
						791	1	4866	3	Y	210	211	0			4	
						7	4	231	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
FRANK MALEK 01													
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0
01	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16666	3	1711	9	Y	1555	1555	0
03	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0
*04	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16010	3	332	9	Y	302	302	0
05	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	17534	3	710	9	Y	645	645	0
WESSENDORFF 02													
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478													
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	65	1	6269	3	Y	330	330	0
						363	9						
01	4743 X	1734	-0-	-3009	-0-	15	1	1407	3	Y	284	284	0
						312	9						
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	947	3	Y	353	353	0
						388	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	8010 X	3697	-0-	-4313	-0-	60	1	3025	3	Y	556	556	0
						612	9						
05	6696 X	5493	-0-	-1203	-0-	73	1	3400	3	Y	1836	1836	0
						2020	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846													
12	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	165	1	1712	3	Y	509	505	0
						3	4	560	9				8
01	2573 X	458	-0-	-2115	-0-	22	1	288	3	Y	134	140	0
						1	4	147	9				2
02	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	62	1	774	3	Y	373	368	0
						2	4	410	9				7
03	1719 X	471	-0-	-1248	-0-	2	1	28	3	Y	401	401	0
						441	9						7
04	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	138	1	1520	3	Y	380	380	0
						7	4	418	9				7
05	2449 X	1076	-0-	-1373	-0-	66	1	814	3	Y	177	180	0
						1	4	195	9				4
DEBILL 01													
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018													
12	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	35	1	1386	3	Y	116	116	0
						128	9						-0-
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	1943	3	Y	161	161	0
						177	9						-0-
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	Y	314	314	0
						345	9						-0-
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	592	592	0
						651	9						-0-
*04	2070 X	1555	-0-	-515	-0-	30	1	1066	3	Y	417	417	0
						459	9						-0-
05	2139 X	1834	-0-	-305	-0-	32	1	1014	3	Y	716	716	0
						788	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-			3 1	125 9	328 3	3	Y	114	114 0				-0-
01	5115 X	3722	-0-	-1393	-0-			34 1	562 9	3126 3	3	Y	511	511 0				-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-			47 1	614 9	3347 3	3	Y	558	558 0				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-			106 1	673 9	5308 3	3	Y	612	612 0				-0-
05	4433 X	4266	-0-	-167	-0-			79 1	504 9	3683 3	3	Y	458	458 0				-0-

MOBIL UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 271425	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459										
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	184 1	1064 3	Y	422	422 0								8
01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	2 4	464 9	Y	266	269 0								5
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	Y	242	241 0								6
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	293 9		Y	6	12 0								-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	53 1	273 3	Y	156	152 0								4
05	3100 N	3688	-0-	588	588	5 4	266 9	Y	685	673 0								16

MOBIL UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 271426	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400										
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	115 1	662 3	Y	322	325 0								6
01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	1 4	354 9	Y	555	550 0								11
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	312 1	1717 3	Y	486	486 0								11
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	13 4	611 9	Y	542	541 0								12
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	328 1	1672 3	Y	439	441 0								10
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	28 4	535 9	Y	434	434 0								10

MOBIL UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 271428	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488										
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	301 1	1738 3	Y	496	496 0								9
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	4 4	546 9	Y	550	548 0								11
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	376 1	2074 3	Y	420	421 0								10
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	15 4	605 9	Y	349	351 0								8
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	180 1	920 3	Y	307	308 0								7
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	16 4	462 9	Y	522	517 0								12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1929	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
02	2044 X	1344	-0-	-700	-0-	1192	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
03	2263 X	1384	-0-	-879	-0-	1229	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
*04	2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1495	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
05	2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1065	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	3	Y	814	810	0	12
						3	4	895	9					
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-	1	1	15	3	Y	166	176	0	2
						183	9							
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	39	40	0	1
						43	9							
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24	25	0	-0-
						26	9							
04	4350 X	37	-0-	-4313	-0-	3	3	34	9	Y	31	30	0	1
05	2728 X	73	-0-	-2655	-0-	1	1	18	3	Y	49	49	0	1
						54	9							
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1253	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	954	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	525	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1100	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
*04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	734	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	941	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	201	1	1163	3	Y	960	954	0	18
						2	4	1056	9					
01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	374	1	2061	3	Y	947	947	0	18
						15	4	1042	9					
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	341	1	1738	3	Y	1112	1104	0	26
						29	4	1223	9					
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	344	1	1808	3	Y	725	735	0	16
						4	4	798	9					
04	3390 X	2388	-0-	-1002	-0-	316	1	1477	3	Y	535	539	0	12
						6	4	589	9					
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	367	1	1550	3	Y	859	851	0	20
						5	4	945	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	313	1	1810	3	Y	233	235	0	4
						4	4	256	9					
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	727	1	4007	3	Y	704	694	0	14
						30	4	774	9					
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	836	1	4261	3	Y	671	670	0	15
						72	4	738	9					
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	745	1	3916	3	Y	376	383	0	8
						8	4	414	9					
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-	708	1	3314	3	Y	192	196	0	4
						13	4	211	9					
05	6541 X	4267	-0-	-2274	-0-	765	1	3226	3	Y	243	241	0	6
						9	4	267	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	142 424	1 9	1791	3	Y	385	385 0		-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	248 554	1 9	1836	3	Y	504	504 0		-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	297 567	1 9	1655	3	Y	515	515 0		-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	231 636	1 9	1548	3	Y	578	578 0		-0-
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	142 596	1 9	1822	3	Y	542	542 0		-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	137 586	1 9	2194	3	Y	533	533 0		-0-
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115						
12	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	929 104	1 4	2930 468	3 9	Y	425	420 0		28
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	601 88	1 4	2313 348	3 9	Y	316	324 0		20
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1338 332	1 4	4643 486	3 9	Y	442	425 0		37
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	956 196	1 4	3463 447	3 9	Y	406	437 0		6
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	729 119	1 4	2770 520	3 9	Y	473	476 0		3
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-	514 111	1 4	1866 530	3 9	Y	482	483 0		2
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411						
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	187 668	1 9	2364	3	Y	607	607 0		-0-
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	272 614	1 9	2014	3	Y	558	558 0		-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	271 561	1 9	1509	3	Y	510	510 0		-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	261 726	1 9	1748	3	Y	660	660 0		-0-
*04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	155 637	1 9	1998	3	Y	579	579 0		-0-
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	86 662	1 9	1380	3	Y	602	602 0		-0-
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	317 9	1083 3	Y	359	359 0	-0-			
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	295 9	995 3	Y	350	350 0	-0-			
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	385 9	950 3	Y	295	295 0	-0-			
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	195 9	360 3	Y	127	127 0	-0-			
*04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	42 9	1691 3	Y	524	524 0	-0-			
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	140 9	146 3	Y	106	106 0	-0-			
						378 9								
						576 9								
						19 1								
						117 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
12	1364 X	309	-0-	-1055	-0-	9 1	29 3	Y	245	236 0	16			
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	1 4	270 9	Y	122	130 0	8			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	50	54 0	4			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	134 9	5 3	Y	32	36 0	-0-			
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	499	496 0	3			
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	55 9	834 3	Y	589	589 0	3			
						1 1	549 9	Y						
						35 9	1288 3	Y						
						219 1	648 9							
						36 4								
						355 1								
						76 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	116 1	366 3	Y	1156	1164 0	76			
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	13 4	1272 9	Y	919	938 0	57			
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	52 1	199 3	Y	1231	1185 0	103			
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	8 4	1011 9	Y	966	1055 0	14			
04	3000 N	3217	-0-	217	217	182 1	631 3	Y	1467	1471 0	10			
05	3100 N	3498	-0-	398	615	45 4	1354 9	Y	828	834 0	4			
						252 1	913 3	Y						
						52 4	1063 9	Y						
						323 1	1227 3	Y						
						53 4	1614 9	Y						
						534 1	1938 3	Y						
						115 4	911 9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
12	80084 X	80084	-0-	-0-	-0-	738 1	70858 3	Y	7716	7716 0	-0-			
01	73201 X	73201	-0-	-0-	-0-	8488 9	65226 3	Y	6607	6607 0	-0-			
02	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	707 1	54227 3	Y	5353	5353 0	-0-			
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	7268 9	15578 3	Y	735	735 0	-0-			
*04	36691 X	36691	-0-	-0-	-0-	756 1	32053 3	Y	3633	3633 0	-0-			
05	51557 X	51557	-0-	-0-	-0-	5888 9	46919 3	Y	3301	3301 0	-0-			
						254 1								
						809 9								
						642 1								
						3996 9								
						1007 1								
						3631 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
ALEXANDER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13080 -	20031					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2263 X	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-					-0-	
01	2015 X	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WARNER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265 -	18302					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.12138 -	18098					
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	361 1	2084 3	4 4	991 9	Y	901	909 0					17	
01	5797 X	2537	-0-	-3260	-0-	-0-	330 1	1818 3	14 4	375 9	Y	341	351 0					7	
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	1994 3	34 4	433 9	Y	394	392 0					9	
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	327 1	1721 3	4 4	570 9	Y	518	516 0					11	
04	6600 X	2809	-0-	-3791	-0-	-0-	331 1	1549 3	6 4	923 9	Y	839	831 0					19	
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-	-0-	144 1	607 3	2 4	829 9	Y	754	755 0					18	

WARNER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 -	18563					
12	92845 X	43427	-0-	-49418	-0-	-0-	2759 1	35694 3	4974 9		Y	4522	4522 0					-0-	
01	91729 X	36727	-0-	-55002	-0-	-0-	3044 1	30789 3	2894 9		Y	2631	2631 0					-0-	
02	DLQ G-10	31134	-0-	31134	31134	-0-	1984 1	23005 3	6145 9		Y	5586	5586 0					-0-	
03	69208 X	38074	-0-	-31134	-0-	-0-	2552 1	28577 3	6945 9		Y	6314	6314 0					-0-	
*04	47880 X	32099	-0-	-15781	-0-	-0-	2537 1	23751 3	5811 9		Y	5283	5283 0					-0-	
05	43431 X	22631	-0-	-20800	-0-	-0-	2416 1	16053 3	4162 9		Y	3784	3784 0					-0-	

HANDY 02				WELL #:	0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 -	18791					
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1072 3	365 9		Y	332	332 0					-0-	
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1007 3	440 9		Y	400	400 0					-0-	
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	-0-	810 1	4442 3	364 9		Y	331	331 0					-0-	
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	771 3	403 9		Y	366	366 0					-0-	
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	58 9		Y	53	53 0					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															
WELL #: 4H RRCID -> 271810															
COMPL. DATE 12/24/2013															
TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	12400 X	6001	-0-	-6399	-0-	704 1	4068 3	Y		1110	1118 0			21	
						8 4	1221 9								
01	13051 X	11372	-0-	-1679	-0-	1495 1	8237 3	Y		1435	1428 0			28	
						61 4	1579 9								
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1302 1	6636 3	Y		1305	1303 0			30	
						112 4	1436 9								
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	1318 1	6930 3	Y		1324	1325 0			29	
						15 4	1456 9								
04	10320 X	8449	-0-	-1871	-0-	1272 1	5951 3	Y		1094	1098 0			25	
						23 4	1203 9								
05	10664 X	9336	-0-	-1328	-0-	1537 1	6485 3	Y		1177	1174 0			28	
						19 4	1295 9								
ALEXANDER 01															
WELL #: 05H RRCID -> 271811															
COMPL. DATE 12/03/2013															
TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	31 1	592 3	Y		181	181 0			-0-	
						199 9									
01	837 X	234	-0-	-603	-0-	9 1	137 3	Y		80	80 0			-0-	
						88 9									
02	784 X	446	-0-	-338	-0-	6 1	99 3	Y		310	310 0			-0-	
						341 9									
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	36 1	597 3	Y		340	340 0			-0-	
						374 9									
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y		-0-				-0-	
05	837 X	322	-0-	-515	-0-	10 1	181 3	Y		119	119 0			-0-	
						131 9									
HERSCHEL FULBRIGHT 01															
WELL #: 02H RRCID -> 271812															
COMPL. DATE 11/15/2013															
TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566															
12	3596 X	1735	-0-	-1861	-0-	1734 3	1 9	Y		1	1 0			-0-	
01	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-	1444 3		Y		-0-				-0-	
02	3248 X	2532	-0-	-716	-0-	2523 3	9 9	Y		8	8 0			-0-	
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2772 3	186 9	Y		169	169 0			-0-	
*04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2878 3	185 9	Y		168	168 0			-0-	
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2978 3	193 9	Y		175	175 0			-0-	
RIDLEY 01															
WELL #: 07H RRCID -> 271813															
COMPL. DATE 11/01/2013															
TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	615 1	2115 3	Y		933	933 0			-0-	
						1026 9									
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	474 1	1620 3	Y		809	809 0			-0-	
						890 9									
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	74 1	387 3	Y		472	472 0			-0-	
						519 9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
*04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	87 1	464 3	Y		550	550 0			-0-	
						605 9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MENSIL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231		CNTY: LIVE OAK	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2224	3	Y	622	622	0	-0-	-0-	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	684	9	985	3	Y	406	406	0	-0-	-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	286	286	0	-0-	-0-	
03	2046 N	-0-	-0-	-0-	-2046	-0-	447	9			Y	-0-			-0-	-0-	
04	1320 N	19	-0-	-0-	-1301	-0-	12	1	18	3	Y	-0-			-0-	-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	315	9			Y	-0-			-0-	-0-	
DEBILL 01																	
						WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941			
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114	0	-0-	-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	125	9	25	9	Y	23	23	0	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	-0-	
04	2370 N	20	-0-	-0-	-2350	-0-	2	3	19	3	Y	-0-			-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	9	Y	19	19	0	-0-	-0-	
SCHENDEL 02																	
						WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
12	1674 N	1510	-0-	-0-	-164	-0-	84	1	1099	3	Y	297	297	0	-0-	-0-	
01	1488 N	405	-0-	-0-	-1083	-0-	327	9	246	3	Y	123	123	0	-0-	-0-	
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	3	Y	431	431	0	-0-	-0-	
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	135	9	1179	3	Y	490	490	0	-0-	-0-	
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	962	3	Y	357	357	0	-0-	-0-	
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	474	9	1586	3	Y	422	422	0	-0-	-0-	
DEBILL 01																	
						WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
12	3596 X	1925	-0-	-0-	-1671	-0-	40	1	1591	3	Y	267	267	0	-0-	-0-	
01	3596 X	1883	-0-	-0-	-1713	-0-	294	9	1462	3	Y	348	348	0	-0-	-0-	
02	3248 X	363	-0-	-0-	-2885	-0-	38	1	136	3	Y	204	204	0	-0-	-0-	
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	-0-	383	9	14159	3	Y	1652	1652	0	-0-	-0-	
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2430	3	Y	324	324	0	-0-	-0-	
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	224	9	2384	3	Y	277	277	0	-0-	-0-	
ALEXANDER 01																	
						WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
SCHENDEL 02													
WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071													
M	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	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	155	155 0	-0-
01	837 N	124	-0-	-713	-0-	171	9	34	3	Y	79	79 0	-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	87	9	1574	3	Y	349	349 0	-0-
03	3100 N	11284	-0-	8184	8184	135	1	10038	3	Y	317	317 0	-0-
*04	3000 N	1744	-0-	-1256	6928	384	9	1282	3	Y	296	296 0	-0-
05	3100 N	1826	-0-	-1274	5654	897	1	1216	3	Y	389	389 0	-0-
						349	9						
						136	1						
						326	9						
						182	1						
						428	9						
SCHENDEL 02													
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173													
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2230	3	Y	274	274 0	-0-
01	2666 X	629	-0-	-2037	-0-	301	9	467	3	Y	105	105 0	-0-
02	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	46	1	3921	3	Y	290	290 0	-0-
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	116	9	2196	3	Y	274	274 0	-0-
*04	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	339	1	1952	3	Y	238	238 0	-0-
05	3193 X	2344	-0-	-849	-0-	319	9	1779	3	Y	271	271 0	-0-
						196	1						
						301	9						
						208	1						
						262	9						
						267	1						
						298	9						
MENSİK 01													
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766													
12	1550 N	62	-0-	-1488	-0-	1	1	8	3	Y	48	48 0	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	53	9	1741	3	Y	366	366 0	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	51	1	26	3	Y	78	78 0	-0-
03	3100 N	3301	-0-	201	201	403	9	2443	3	Y	610	610 0	-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	86	9			Y	-0-		-0-
						187	1						
						671	9						
WILLIAM KELLY 01													
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061													
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178 0	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147 0	-0-
02	1764 N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	147	9	Y	134	134 0	-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	209	9	Y	190	190 0	-0-
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	3	197	9	Y	179	179 0	-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1501	3	188	9	Y	171	171 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906	
								PERF.13251 - 19431	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	4530	-0-	1430	1430	191 1	3607 3	Y	665
						732 9			665 0
01	2206 N	776	-0-	-1430	-0-	37 1	555 3	Y	167
						184 9			167 0
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	20 1	340 3	Y	385
						424 9			385 0
03	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	67 1	1104 3	Y	313
						344 9			313 0
*04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	52 1	1054 3	Y	329
						362 9			329 0
05	1674 X	323	-0-	-1351	-0-	3 1	64 3	Y	233
						256 9			233 0
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015	
								PERF.13240 - 19341	
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	103 1	1941 3	Y	390
						429 9			390 0
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	66 1	980 3	Y	226
						249 9			226 0
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	106 1	1742 3	Y	358
						394 9			358 0
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	112 1	1845 3	Y	405
						446 9			405 0
*04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	85 1	1713 3	Y	454
						499 9			454 0
05	868 X	647	-0-	-221	-0-	7 1	132 3	Y	462
						508 9			462 0
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991	
								PERF.13000 - 16881	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994	
								PERF.13030 - 16981	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022	
								PERF.13070 - 19461	
12	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	2438 3	227 9	Y	206
01	4650 X	1930	-0-	-2720	-0-	1792 3	138 9	Y	125
02	4032 X	2461	-0-	-1571	-0-	2257 3	204 9	Y	185
03	4464 X	2885	-0-	-1579	-0-	2691 3	194 9	Y	176
*04	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2546 3	197 9	Y	179
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2784 3	209 9	Y	190

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018	
								PERF.13230 - 19511	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	128 1	2424 3	Y	463
						509 9			463 0
01	2914 X	613	-0-	-2301	-0-	31 1	458 3	Y	113
						124 9			113 0
02	2968 X	1285	-0-	-1683	-0-	65 1	1064 3	Y	142
						156 9			142 0
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161 1	2643 3	Y	601
						661 9			601 0
*04	3180 X	347	-0-	-2833	-0-	3 1	73 3	Y	246
						271 9			246 0
05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6 1	105 3	Y	468
						515 9			468 0

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669	
								PERF.12900 - 20581	
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	1959 3	615 9	Y	559
									559 0
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	382 3	77 9	Y	70
									70 0
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2166 3	554 9	Y	504
									504 0
03	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	1467 3	798 9	Y	725
									725 0
*04	2670 X	1078	-0-	-1592	-0-	807 3	271 9	Y	246
									246 0
05	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	1161 3	1071 9	Y	974
									974 0

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890	
								PERF.12975 - 20598	
12	5611 X	4770	-0-	-841	-0-	4308 3	462 9	Y	420
									420 0
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7215 3	237 9	Y	215
									215 0
02	5880 X	5811	-0-	-69	-0-	5694 3	117 9	Y	106
									106 0
03	6510 X	4514	-0-	-1996	-0-	4429 3	85 9	Y	77
									77 0
*04	6300 X	77	-0-	-6223	-0-	37 3	40 9	Y	36
									36 0
05	6510 X	189	-0-	-6321	-0-	93 3	96 9	Y	87
									87 0

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801	
								PERF.12950 - 19931	
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	243 3	136 9	Y	124
									124 0
01	806 N	107	-0-	-699	-0-	92 3	15 9	Y	14
									14 0
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	582 3	153 9	Y	139
									139 0
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	597 3	96 9	Y	87
									87 0
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	390 3	66 9	Y	60
									60 0
05	806 N	374	-0-	-432	-0-	329 3	45 9	Y	41
									41 0

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633	
								PERF.12545 - 16348	
12	1426 X	1403	-0-	-23	-0-	174 1	1077 3	Y	136
						2 4	150 9		136 0
01	1426 X	554	-0-	-872	-0-	52 1	434 3	Y	60
						2 4	66 9		61 0
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	77 1	530 3	Y	87
						1 4	96 9		86 0
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	Y	-0-
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	241 1	1645 3	Y	235
						3 4	259 9		231 0
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	204 1	1243 3	Y	186
						2 4	205 9		187 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FRANK MALEK 05				WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621			
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		
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-		1406 3	12 9	Y	11	11 0		-0-		
01	1581 X	507	-0-	-1074	-0-		493 3	14 9	Y	13	13 0		-0-		
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		1749 3	23 9	Y	21	21 0		-0-		
03	1550 X	1482	-0-	-68	-0-		1442 3	40 9	Y	36	36 0		-0-		
*04	1500 X	1378	-0-	-122	-0-		1359 3	19 9	Y	17	17 0		-0-		
05	1953 X	1206	-0-	-747	-0-		1167 3	39 9	Y	35	35 0		-0-		
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667			
12	5952 X	3194	-0-	-2758	-0-		192 1	1988 3	Y	919	915 0		14		
							3 4	1011 9							
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		194 1	2486 3	Y	810	812 0		12		
							8 4	891 9							
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-		23 1	291 3	Y	369	374 0		7		
							1 4	406 9							
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-		4 1	47 3	Y	88	93 0		2		
							97 9								
04	3450 X	169	-0-	-3281	-0-		6 1	67 3	Y	87	87 0		2		
							96 9								
05	3565 X	194	-0-	-3371	-0-		7 1	85 3	Y	93	93 0		2		
							102 9								
MAY B UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479			
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-		102 1	634 3	Y	95	95 0		1		
							1 4	105 9							
01	1116 X	220	-0-	-896	-0-		8 1	70 3	Y	129	128 0		2		
							142 9								
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-		60 1	415 3	Y	77	78 0		1		
							1 4	85 9							
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-		108 1	642 3	Y	94	93 0		2		
							1 4	103 9							
04	870 X	670	-0-	-200	-0-		74 1	504 3	Y	83	84 0		1		
							1 4	91 9							
05	837 X	734	-0-	-103	-0-		91 1	553 3	Y	81	81 0		1		
							1 4	89 9							
MAY B UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
THREE SISTERS 01				WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530 - 16921			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657						
								PERF.13030 - 19581						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2512	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2814	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2835	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
*04	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	2637	3	217	9	Y	197	197	0	-0-
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2267	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12673 - 19174				
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	112	1	536	3	Y	577	583	0	18
						3	4	635	9					
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	595	1	2395	3	Y	1030	1009	0	39
						16	4	1133	9					
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	2311	1	15468	3	Y	1453	1464	0	28
						50	4	1598	9					
03	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	2566	1	18882	3	Y	3151	3112	0	67
						72	4	3466	9					
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1369	1	8961	3	Y	1893	1923	0	37
						13	4	2082	9					
05	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	140	1	862	3	Y	960	980	0	17
						1	4	1056	9					
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12678 - 19236				
12	4867 X	4274	-0-	-593	-0-	660	1	3159	3	Y	398	398	0	12
						17	4	438	9					
01	4867 X	878	-0-	-3989	-0-	155	1	625	3	Y	85	94	0	3
						4	4	94	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	4163	1	30639	3	Y	2394	2343	0	51
						117	4	2633	9					
04	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	3326	1	21775	3	Y	2716	2714	0	53
						31	4	2988	9					
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	2312	1	14228	3	Y	1876	1896	0	33
						20	4	2064	9					
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12692 - 19199				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851				
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	15	1	51	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	7	1	43	3	Y	95	95	0	-0-
						105	9							
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	11	1	96	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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 #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671	
								PERF.13075 - 19576	
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
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1890 3	172 9	Y	156
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1421 3	124 9	Y	113
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1725 3	154 9	Y	140
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2217 3	185 9	Y	168
*04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1947 3	168 9	Y	153
05	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	1808 3	163 9	Y	148
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949	
								PERF.12340 - 18190	
12	4123 X	2343	-0-	-1780	-0-	137 1	1413 3	Y	719
						2 4	791 9		
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81 1	1039 3	Y	526
						3 4	579 9		
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	95 1	1192 3	Y	834
						4 4	917 9		
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	132 1	1544 3	Y	670
						4 4	737 9		
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135 1	1487 3	Y	783
						6 4	861 9		
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	125 1	1540 3	Y	398
						3 4	438 9		
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905	
								PERF.13136 - 18441	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41 1	554 3	Y	121
						133 9			
01	558 N	337	-0-	-221	-0-	4 1	133 3	Y	182
						200 9			
02	476 N	156	-0-	-320	-0-	6 1	69 3	Y	74
						81 9			
03	713 N	311	-0-	-402	-0-	14 1	188 3	Y	99
						109 9			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982	
								PERF.13020 - 16971	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049	
								PERF.13063 - 17011	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	212 1	2190 3	650 9	650 9	Y	591	590 0		9
01	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	269 1	3447 3	540 9	540 9	Y	491	493 0		7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	244 1	3068 3	243 9	243 9	Y	221	224 0		4
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	401 1	4690 3	606 9	606 9	Y	551	546 0		9
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 1	3537 3	1322 9	1322 9	Y	1202	1190 0		21
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	255 1	3143 3	1113 9	1113 9	Y	1012	1010 0		23
MAY B UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154														
12	4123 X	2186	-0-	-1937	-0-	74 1	461 3	1650 9	1650 9	Y	1500	1495 0		17
01	4123 X	1889	-0-	-2234	-0-	12 1	102 3	1775 9	1775 9	Y	1614	1609 0		22
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19 1	129 3	1294 9	1294 9	Y	1176	1176 0		22
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	35 1	207 3	1419 9	1419 9	Y	1290	1288 0		24
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	518 1	3533 3	1605 9	1605 9	Y	1459	1459 0		24
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	360 1	2198 3	1653 9	1653 9	Y	1503	1504 0		23
THREE SISTERS 01														
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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-
HERREJON 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
12	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1404 3	169 9	33 9	33 9	Y	154	154 0		-0-
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-	377 3	131 9	45 9	45 9	Y	30	30 0		-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1687 3	20 9	18 9	18 9	Y	119	119 0		-0-
03	1581 N	718	-0-	-863	-0-	673 3	430 9			Y	41	41 0		-0-
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238 3				Y	18	18 0		-0-
05	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1461 3				Y	391	391 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
THREE SISTERS 01			WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023			TOTAL DEPTH 12291		PERF.12550 - 17121				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-
FRANKE UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KRANER UNIT B				WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410			
12	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	361 1	1729 3	Y	1224	1211	0					38
						9 4	1346 9									
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	2463 1	9914 3	Y	2238	2191	0					85
						66 4	2462 9									
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	244 1	1636 3	Y	984	1050	0					19
						5 4	1082 9									
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	233 1	1713 3	Y	725	729	0					15
						7 4	798 9									
04	4770 X	2856	-0-	-1914	-0-	341 1	2230 3	Y	256	266	0					5
						3 4	282 9									
05	4929 X	2986	-0-	-1943	-0-	406 1	2499 3	Y	70	74	0					1
						4 4	77 9									
BLACKJACK UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762			
12	3875 X	581	-0-	-3294	-0-	51 1	165 3	Y	331	331	0					14
						1 4	364 9									
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269 1	1037 3	Y	489	483	0					20
						9 4	538 9									
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333 1	1111 3	Y	175	184	0					11
						13 4	193 9									
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1698 1	5848 3	Y	602	590	0					23
						24 4	662 9									
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-	511 1	1625 3	Y	407	413	0					17
						9 4	448 9									
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	519 1	1650 3	Y	413	415	0					15
						6 4	454 9									
MOBIL UNIT D				WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
HERREJON 01															WELL #: 02H					RRCID -> 274637					COMPL. DATE 05/29/2015					TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																
12	1178 N		959	-0-	-219	-0-		834	3	125	9	Y	114			114	0		-0-															
01	1085 N		822	-0-	-263	-0-		781	3	41	9	Y	37			37	0		-0-															
02	1460 N		1460	-0-	-0-	-0-		1368	3	92	9	Y	84			84	0		-0-															
03	961 N		639	-0-	-322	-0-		576	3	63	9	Y	57			57	0		-0-															
*04	810 N		339	-0-	-471	-0-		66	3	273	9	Y	248			248	0		-0-															
05	1612 N		125	-0-	-1487	-0-		11	3	114	9	Y	104			104	0		-0-															
HERREJON 01															WELL #: 03H					RRCID -> 274638					COMPL. DATE 03/04/2014					TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026				
12	1302 N		916	-0-	-386	-0-		741	3	175	9	Y	159			159	0		-0-															
01	806 N		50	-0-	-756	-0-		47	3	3	9	Y	3			3	0		-0-															
02	866 N		866	-0-	-0-	-0-		790	3	76	9	Y	69			69	0		-0-															
03	930 N		323	-0-	-607	-0-		299	3	24	9	Y	22			22	0		-0-															
*04	676 N		676	-0-	-0-	-0-		639	3	37	9	Y	34			34	0		-0-															
05	994 N		994	-0-	-0-	-0-		828	3	166	9	Y	151			151	0		-0-															
SCHEDEL 02															WELL #: 09H					RRCID -> 274640					COMPL. DATE 07/01/2014					TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621				
12	1767 N		759	-0-	-1008	-0-		31	1	416	3	Y	284			284	0		-0-															
								312	9																									
01	1643 N		1453	-0-	-190	-0-		104	1	1065	3	Y	258			258	0		-0-															
								284	9																									
02	364 N		201	-0-	-163	-0-		5	1	58	3	Y	125			125	0		-0-															
								138	9																									
03	2686 N		2686	-0-	-0-	-0-		197	1	2212	3	Y	252			252	0		-0-															
								277	9																									
*04	2235 N		2235	-0-	-0-	-0-		190	1	1785	3	Y	236			236	0		-0-															
								260	9																									
05	355 N		355	-0-	-0-	-0-		40	1	270	3	Y	41			41	0		-0-															
								45	9																									
SCHEDEL 02															WELL #: 11H					RRCID -> 274641					COMPL. DATE 06/24/2014					TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
12	1643 N		1133	-0-	-510	-0-		64	1	835	3	Y	213			213	0		-0-															
								234	9																									
01	1953 N		259	-0-	-1694	-0-		9	1	95	3	Y	141			141	0		-0-															
								155	9																									
02	1775 N		1775	-0-	-0-	-0-		116	1	1352	3	Y	279			279	0		-0-															
								307	9																									
03	1682 N		1682	-0-	-0-	-0-		122	1	1366	3	Y	176			176	0		-0-															
								194	9																									
*04	210 N		90	-0-	-120	-0-		7	1	62	3	Y	19			19	0		-0-															
								21	9																									
05	1953 N		-0-	-0-	-1953	-0-						Y	-0-						-0-															
SCHEDEL 02															WELL #: 12H					RRCID -> 274642					COMPL. DATE 06/24/2014					TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
12	4805 X		2106	-0-	-2699	-0-		138	1	1782	3	Y	169			169	0		-0-															
								186	9																									
01	4926 X		4926	-0-	-0-	-0-		419	1	4244	3	Y	239			239	0		-0-															
								263	9																									
02	14059 X		14059	-0-	-0-	-0-		1055	1	12206	3	Y	725			725	0		-0-															
								798	9																									
03	4263 X		4263	-0-	-0-	-0-		284	1	3197	3	Y	711			711	0		-0-															
								782	9																									
*04	4650 X		650	-0-	-4000	-0-		11	1	114	3	Y	477			477	0		-0-															
								525	9																									
05	4805 X		26	-0-	-4779	-0-		1	1	4	3	Y	19			19	0		-0-															
								21	9																									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1085

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-			28 1	1099 3	Y		357	357 0		-0-	
01	1736 X	912	-0-	-824	-0-			393 9	604 3	Y		265	265 0		-0-	
02	1568 X	775	-0-	-793	-0-			16 1	541 3	Y		202	202 0		-0-	
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-			292 9	472 3	Y		215	215 0		-0-	
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-			12 1	2 9	Y		2	2 0		-0-	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			237 9		Y		-0-			-0-	
LISKA 01				WELL #:	07H	RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13330	- 17731		
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			29 1	1136 3	Y		284	284 0		-0-	
01	1860 N	1552	-0-	-308	-0-			312 9	1128 3	Y		359	359 0		-0-	
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-			29 1	701 3	Y		259	259 0		-0-	
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-			395 9	925 3	Y		351	351 0		-0-	
*04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-			15 1	988 3	Y		237	237 0		-0-	
05	1116 N	344	-0-	-772	-0-			285 9	267 3	Y		63	63 0		-0-	
LISKA 01				WELL #:	08H	RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13396	- 17591		
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-			25 1	991 3	Y		369	369 0		-0-	
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-			406 9	934 3	Y		385	385 0		-0-	
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-			24 1	432 3	Y		284	284 0		-0-	
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-			424 9	802 3	Y		350	350 0		-0-	
*04	393 X	393	-0-	-0-	-0-			10 1	75 3	Y		287	287 0		-0-	
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-			312 9	21 3	Y		89	89 0		-0-	
LISKA 01				WELL #:	09H	RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL	DEPTH	13269	PERF.13330	- 17681		
12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-			20 1	1790 3	Y		338	338 0		-0-	
01	2418 X	706	-0-	-1712	-0-			385 9	320 3	Y		344	344 0		-0-	
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-			2 1	2790 3	Y		312	312 0		-0-	
03	2325 X	2280	-0-	-45	-0-			343 9	1803 3	Y		392	392 0		-0-	
*04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-			46 1	1813 3	Y		376	376 0		-0-	
05	2418 X	488	-0-	-1930	-0-			431 9	378 3	Y		89	89 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	290	-0-	-361	-0-	2	1	80	3	Y	189	189	0			-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	208	9	161	3	Y	179	179	0			-0-
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	197	9	560	3	Y	230	230	0			-0-
*04	390 N	264	-0-	-126	-0-	5	3	46	3	Y	197	197	0			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	Y	110	110	0			-0-
						253	9									
						1	1									
						217	9									
						1	1									
						121	9									
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015				TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871						
12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-	41	1	1616	3	Y	288	288	0			-0-
01	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	317	9	1311	3	Y	244	244	0			-0-
02	1904 X	630	-0-	-1274	-0-	34	1	499	3	Y	109	109	0			-0-
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	268	9	628	3	Y	47	47	0			-0-
*04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	11	1	23	9	Y	21	21	0			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	120	9			Y	-0-					-0-
						16	1									
						52	9									
						10	3									
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491						
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	122	1	4831	3	Y	776	776	0			-0-
01	3813 X	2091	-0-	-1722	-0-	854	9	1470	3	Y	530	530	0			-0-
02	3444 X	509	-0-	-2935	-0-	38	1	174	3	Y	301	301	0			-0-
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	583	9	265	3	Y	487	487	0			-0-
*04	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	4	1	2677	3	Y	572	572	0			-0-
05	3813 X	3153	-0-	-660	-0-	331	9	2571	3	Y	455	455	0			-0-
						7	1									
						536	9									
						75	1									
						629	9									
						81	1									
						501	9									
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015				TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211						
12	3100 N	3303	-0-	203	10610	55	1	2190	3	Y	962	962	0			-0-
01	14592 X	3982	-0-	-10610	-0-	1058	9	3175	3	Y	659	659	0			-0-
02	1400 X	731	-0-	-669	-0-	82	1	486	3	Y	213	213	0			-0-
03	1550 X	542	-0-	-1008	-0-	725	9	401	3	Y	119	119	0			-0-
*04	1500 X	36	-0-	-1464	-0-	11	1	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	234	9	8	9	Y	7	7	0			-0-
						10	1									
						131	9									
						14	3									
						3	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911								
								PERF.12687 - 18214								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	64	-0-	-3904	-0-	1 58	1 9	5	3	Y	53	57	0			2
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	949 26	1 4	3822 325	3 9	Y	295	286	0			11
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	340 7	1 4	2279 102	3 9	Y	93	102	0			2
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	760 21	1 4	5593 308	3 9	Y	280	276	0			6
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	690 6	1 4	4515 524	3 9	Y	476	473	0			9
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	645 6	1 4	3968 746	3 9	Y	678	675	0			12
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530 - 19081						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1519 N	13	-0-	-1506	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	76	76	0			-0-
						84	9									
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12455 - 16442						
12	1643 N	740	-0-	-903	-0-	96 1	1 4	202 441	3 9	Y	401	395	0			22
01	1736 N	397	-0-	-1339	-0-	21 1	1 4	47 328	3 9	Y	298	301	0			19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	28 3	3	Y	201	207	0			13
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	221 12	9 1	27 3	3	Y	249	247	0			15
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	274 59	9 1	117 303	3 9	Y	275	276	0			14
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1 266	4 1	536 243	3 9	Y	221	217	0			18
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12426 - 16467						
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	589 6	1 4	1239 201	3 9	Y	183	187	0			10
01	2449 X	926	-0-	-1523	-0-	202 11	1 4	448 265	3 9	Y	241	235	0			16
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	653 24	1 4	1389 183	3 9	Y	166	171	0			11
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	558 6	1 4	1226 220	3 9	Y	200	199	0			12
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	650 8	1 4	1279 143	3 9	Y	130	135	0			7
05	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	601 9	1 4	1210 585	3 9	Y	532	496	0			43

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 4H															RRCID -> 275449															COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12208															PERF.12441 - 16391														
LUNA UNIT																																																																																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																									
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	209	1	440	3	Y	124	123	0				7																																																																								
						2	4	136	9																																																																																
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	492	1	1092	3	Y	248	239	0				16																																																																								
						27	4	273	9																																																																																
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	263	1	561	3	Y	238	239	0				15																																																																								
						10	4	262	9																																																																																
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	42	1	93	3	Y	194	197	0				12																																																																								
						213	9																																																																																		
04	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	3	1	6	3	Y	73	81	0				4																																																																								
						80	9																																																																																		
05	1891 X	4	-0-	-1887	-0-	1	1	2	3	Y	1	5	0				-0-																																																																								
						1	9																																																																																		
WILBUR EDEN 01															WELL #: 02H															RRCID -> 275609															COMPL. DATE 06/11/2014															TOTAL DEPTH 12884															PERF.13021 - 18189														
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	680	3	250	9	Y	227	227	0				-0-																																																																								
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	824	3	281	9	Y	255	255	0				-0-																																																																								
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	113	3	33	9	Y	30	30	0				-0-																																																																								
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194	3	730	9	Y	664	664	0				-0-																																																																								
*04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	199	3	329	9	Y	299	299	0				-0-																																																																								
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1032	3	666	9	Y	605	605	0				-0-																																																																								
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 275693															COMPL. DATE 11/29/2014															TOTAL DEPTH 12259															PERF.12488 - 18866														
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	10	14	0				-0-																																																																								
						11	9																																																																																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
FREE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 275765															COMPL. DATE 05/28/2014															TOTAL DEPTH 12534															PERF.12792 - 18691														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
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-																																																																								
FREE UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 275768															COMPL. DATE 09/14/2014															TOTAL DEPTH 12465															PERF.12899 - 18727														
12	6138 X	313	-0-	-5825	-0-	10	1	29	3	Y	248	222	0				67																																																																								
						1	4	273	9																																																																																
01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1932	1	6794	3	Y	869	749	0				187																																																																								
						133	4	956	9																																																																																
02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1944	1	6635	3	Y	826	813	0				200																																																																								
						133	4	909	9																																																																																
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1613	1	6002	3	Y	675	714	0				161																																																																								
						125	4	743	9																																																																																
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1565	1	5395	3	Y	669	636	0				194																																																																								
						93	4	736	9																																																																																
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1247	1	3935	3	Y	463	510	0				147																																																																								
						107	4	509	9																																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
FREE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	-	19215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FREE UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	-	19316	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THREE SISTERS 01			WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12860	-	20161	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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-
MOBIL UNIT C			WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.12361	-	18140	
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1586	3	Y	68	69	0		1
						3	4		75	9					
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148	0		2
						6	4		164	9					
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	263	260	0		5
						289	9								
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	211	212	0		4
						1	4		232	9					
04	2280 X	668	-0-	-1612	-0-	42	1	468	3	Y	142	144	0		2
						2	4		156	9					
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
SCHENDEL 02			WELL #:		08H	RRCID ->	276209	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	13129	PERF.13280	-	19181	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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																																																																										
MOBIL UNIT C															WELL #: 5H															RRCID -> 276260															COMPL. DATE 10/22/2014															TOTAL DEPTH 12054															PERF.12449 - 18370														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																												
																				AMT		CODE		AMT		CODE		M								AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																													
12	6510 X		5722		-0-		-788				-0-				459		1		8		4		4752		3		Y		457				457		0						7																																																
01	6510 X		5368		-0-		-1142				-0-				358		1		15		4		4592		3		Y		366				368		0						5																																																
02	4907 X		4907		-0-		-0-				-0-				324		1		13		4		4074		3		Y		451				448		0						8																																																
03	2463 X		2463		-0-		-0-				-0-				180		1		6		4		2106		3		Y		155				160		0						3																																																
04	6150 X		3792		-0-		-2358				-0-				286		1		14		4		3158		3		Y		304				302		0						5																																																
05	5735 X		-0-		-0-		-5735				-0-												334		9		Y		-0-				5		0						-0-																																																
LUNA UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 276261															COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12228															PERF.12463 - 16427														
12	1705 X		488		-0-		-1217				-0-				133		1		1		4		279		3		Y		68				71		0								4																																														
01	1705 X		227		-0-		-1478				-0-				50		1		3		4		111		3		Y		57				57		0								4																																														
02	DLQ G-10		48		-0-		48				48				3		1		40		9		5		3		Y		36				38		0								2																																														
03	82 X		34		-0-		-48				-0-				2		1		2		9		3		3		Y		26				26		0								2																																														
04	22 X		22		-0-		-0-				-0-				1		1		29		9		2		3		Y		17				18		0								1																																														
05	496 X		-0-		-0-		-496				-0-				19		9										Y		-0-				1		0								-0-																																														
LUNA UNIT															WELL #: 8H															RRCID -> 276279															COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12212															PERF.12462 - 16564														
12	1364 X		1027		-0-		-337				-0-				245		1		3		4		515		3		Y		240				241		0										13																																												
01	7623 X		7623		-0-		-0-				-0-				2271		1		126		4		5043		3		Y		166				168		0										11																																												
02	2800 N		18807		-0-		16007				16007				5873		1		220		4		12506		3		Y		189				188		0								12																																														
03	3100 N		3395		-0-		295				16302				1001		1		11		4		2200		3		Y		166				168		0								10																																														
04	17580 X		1278		-0-		-16302				-0-				305		1		4		4		600		3		Y		335				327		0								18																																														
05	1953 X		786		-0-		-1167				-0-				183		1		3		4		369		3		Y		210				211		0								17																																														
DEBILL 01															WELL #: 13H															RRCID -> 276622															COMPL. DATE 05/21/2015															TOTAL DEPTH 13421															PERF.13370 - 17222														
12	651 N		41		-0-		-610				-0-				7		3		1		1		34		9		Y		31				31		0										-0-																																												
01	434 N		290		-0-		-144				-0-				1		1		232		9		57		3		Y		211				211		0								-0-																																														
02	420 N		84		-0-		-336				-0-				11		3		1		1		73		9		Y		66				66		0								-0-																																														
03	124 N		124		-0-		-0-				-0-				1		1		92		9		31		3		Y		84				84		0								-0-																																														
*04	270 N		-0-		-0-		-270				-0-																Y		-0-														-0-																																														
05	93 N		-0-		-0-		-93				-0-																Y		-0-														-0-																																														
DEBILL 01															WELL #: 14H															RRCID -> 276625															COMPL. DATE 05/24/2015															TOTAL DEPTH 13316															PERF.13430 - 17282														
12	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-																-0-																																												
01	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-														-0-																																														
02	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-														-0-																																														
03	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-														-0-																																														
04	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-														-0-																																														
05	0 N		-0-		-0-		-0-				-0-																Y		-0-														-0-																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			-0-	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	432	-0-	432	432	56	1	375	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
03	T. A.	189	-0-	189	621	2	1	16	3	Y	155	152 0		3
						171	9							
04	T. A.	689	-0-	689	1310	56	1	366	3	Y	242	240 0		5
						1	4	266	9					
05	T. A.	137	-0-	137	1447	2	1	12	3	Y	112	115 0		2
						123	9							
MOBIL UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340														
12	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	178	1	1841	3	Y	384	388 0		6
						3	4	422	9					
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	86	1	1104	3	Y	392	392 0		6
						3	4	431	9					
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	1592	3	Y	399	398 0		7
						5	4	439	9					
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	1784	3	Y	394	394 0		7
						5	4	433	9					
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	160	1	1766	3	Y	330	331 0		6
						8	4	363	9					
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	6 0		-0-	
MOBIL UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	476	475 0		7
						524	9							
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	454	455 0		6
						499	9							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	389	388 0		7
						428	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	267	269 0		5
						294	9							
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	2	1	24	3	Y	235	236 0		4
						259	9							
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	305	1	3152	3	Y	1522	1513 0		23
						5	4	1674	9					
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	197	1	2524	3	Y	1604	1604 0		23
						8	4	1764	9					
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	55	1	694	3	Y	1156	1158 0		21
						2	4	1272	9					
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	427	1	4992	3	Y	1329	1327 0		23
						14	4	1462	9					
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	211	1	2332	3	Y	1136	1139 0		20
						10	4	1250	9					
05	5146 X	666	-0-	-4480	-0-	4	1	55	3	Y	552	560 0		12
						607	9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
NITSCH UNIT A																	
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372																	
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			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	63	61	0			17			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	69 9	8 3	Y	52	58	0			11			
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	2 1	10 3	Y	70	64	0			17			
03	165 N	75	-0-	-90	-0-	57 9	9 3	Y	58	61	0			14			
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	77 9	73 9	Y	66	61	0			19			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	64 9	73 9	Y	51	54	0			16			
						44 1	150 3										
						3 4	73 9										
						31 1	97 3										
						3 4	56 9										
NITSCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121			
12	7719 X	7375	-0-	-344	-0-	1730 1	5172 3	Y	322	315	0			87			
01	7502 X	7128	-0-	-374	-0-	119 4	354 9	Y	279	306	0			60			
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1488 1	5231 3	Y	210	219	0			51			
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	102 4	307 9	Y	268	255	0			64			
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	1045 1	3566 3	Y	233	229	0			68			
05	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	72 4	231 9	Y	208	210	0			66			
						1105 1	4113 3										
						86 4	295 9										
						1023 1	3529 3										
						61 4	256 9										
						1210 1	3819 3										
						104 4	229 9										
NITSCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297			
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	1169 1	3495 3	Y	585	593	0			158			
01	7006 X	4361	-0-	-2645	-0-	80 4	644 9	Y	459	518	0			99			
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	841 1	2957 3	Y	455	444	0			110			
03	8155 X	3720	-0-	-4435	-0-	58 4	505 9	Y	364	387	0			87			
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	878 1	2996 3	Y	451	407	0			131			
05	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	60 4	501 9	Y	259	308	0			82			
						692 1	2574 3										
						54 4	400 9										
						829 1	2859 3										
						49 4	496 9										
						707 1	2232 3										
						61 4	285 9										
THREE SISTERS 01														WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361			
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3284 3	626 9	Y	569	569	0			-0-			
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2447 3	451 9	Y	410	410	0			-0-			
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2379 3	460 9	Y	418	418	0			-0-			
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2311 3	414 9	Y	376	376	0			-0-			
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2828 3	518 9	Y	471	471	0			-0-			
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	2972 3	688 9	Y	625	625	0			-0-			
WILBUR EDEN 01														WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361			
12	744 N	37	-0-	-707	-0-	6 3	31 9	Y	28	28	0			-0-			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 3	21 9	Y	19	19	0			-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-			
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2700 3	182 9	Y	165	165	0			-0-			
*04	3000 N	4419	-0-	1419	1419	4122 3	297 9	Y	270	270	0			-0-			
05	3100 N	3066	-0-	-34	1385	2875 3	191 9	Y	174	174	0			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
SCHENDEL 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	* AMT	EOM BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	167	167	0		-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	184	9	776	3	Y	177	177	0		-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	Y	402	402	0		-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	195	9	1947	3	Y	375	375	0		-0-
*04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1277	3	Y	290	290	0		-0-
05	2077 N	426	-0-	-1651	-0-	442	9	288	3	Y	86	86	0		-0-
						173	1								
						413	9								
						319	9								
						43	1								
						95	9								
SCHENDEL 02				WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541			
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2235	3	Y	532	532	0		-0-
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	585	9	3157	3	Y	620	620	0		-0-
02	1820 X	704	-0-	-1116	-0-	310	1	424	3	Y	222	222	0		-0-
03	2015 X	24	-0-	-1991	-0-	682	9	19	9	Y	17	17	0		-0-
*04	1950 X	67	-0-	-1883	-0-	36	1	10	3	Y	51	51	0		-0-
05	2015 X	12	-0-	-2003	-0-	244	9	10	9	Y	9	9	0		-0-
						5	3								
						1	1								
						56	9								
						2	3								
LISKA 01				WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
*04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	107	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12960 - 20533			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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-
THREE SISTERS 01				WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796		PERF.13000 - 20402			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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-
IVAS SMITH 01														
WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532														
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2550	3	492	9	Y	447	447	0	-0-
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384	384	0	-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3425	3	90	9	Y	82	82	0	-0-
03	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	3			Y	-0-			-0-
04	3150 X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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-
FOSTER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676														
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	6	1	31	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	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-
FOSTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667					
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	1054 N	273	-0-	-781	-0-	8 1	39 3	Y		205	206 0		6
01	899 N	302	-0-	-597	-0-	226 9	10 1	Y		228	225 0		9
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	251 9	5 1	Y		142	148 0		3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	156 9	6 1	Y		260	257 0		6
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	286 9	147 1	Y		280	281 0		5
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	1 4	308 9	Y		16	21 0		-0-
						8 1	48 3						
						18 9							
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639					
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	Y		66	67 0		1
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	73 9		Y		-0-	1 0		-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y		278	273 0		5
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	306 9	12 1	Y		219	220 0		4
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	241 9	370 1	Y		1169	1154 0		19
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	5 4	2520 3	Y		1163	1164 0		18
						285 1	1286 9						
						3 4	1740 3	Y					
							1279 9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	1192	-0-	1192	1192	313 1	615 3	Y		236	224 0		12
05	T. A.	2809	-0-	2809	4001	4 4	260 9	Y		498	470 0		40
						746 1	1503 3						
						12 4	548 9						
FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495					
12	1023 X	28	-0-	-995	-0-	1 1	2 3	Y		23	23 0		1
01	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	25 9	1 1	Y		48	47 0		2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	53 9	1 1	Y		35	36 0		1
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	39 9	1 1	Y		67	67 0		1
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	74 9	10 1	Y		20	21 0		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 9	40 1	Y		48	47 0		1
						53 9	243 3						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1535	1	3229	3	Y	922	934	0		50
						17	4	1014	9						
01	5673 X	2667	-0-	-3006	-0-	627	1	1391	3	Y	558	572	0		36
						35	4	614	9						
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	887	1	1890	3	Y	668	662	0		42
						33	4	735	9						
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2200	3	Y	698	697	0		43
						11	4	768	9						
04	5100 X	3862	-0-	-1238	-0-	1057	1	2080	3	Y	648	657	0		34
						12	4	713	9						
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-	1051	1	2118	3	Y	742	716	0		60
						17	4	816	9						
DIRECT ASSETS UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713	
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	224	1	814	3	Y	88	90	0		4
						7	4	97	9						
01	589 X	98	-0-	-491	-0-	14	1	45	3	Y	35	37	0		2
						39	9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-
DEBILL 01														WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172	
12	8897 X	856	-0-	-8041	-0-	13	1	524	3	Y	290	290	0		-0-
						319	9								
01	9145 X	223	-0-	-8922	-0-	3	1	121	3	Y	90	90	0		-0-
						99	9								
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	215	215	0		-0-
						237	9								
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
*04	600 X	44	-0-	-556	-0-	13	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
05	620 X	29	-0-	-591	-0-	4	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
DEBILL 01														WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082	
12	14B2 EXT	778	-0-	778	12462	12	1	461	3	Y	277	277	0		-0-
						305	9								
01	14B2 EXT	1605	-0-	1605	14067	29	1	1116	3	Y	418	418	0		-0-
						460	9								
02	14B2 EXT	1562	-0-	1562	15629	26	1	1194	3	Y	311	311	0		-0-
						342	9								
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	17296	32	1	1266	3	Y	335	335	0		-0-
						369	9								
*04	14B2 EXT	1299	-0-	1299	18595	27	1	950	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
05	19027 X	432	-0-	-18595	-0-	9	1	280	3	Y	130	130	0		-0-
						143	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	253 1	2619 3	204 9	Y	185	184 0			3
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	136 1	1740 3	206 9	Y	187	187 0			3
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	144 1	1811 3	195 9	Y	177	177 0			3
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	207 1	2423 3	317 9	Y	288	286 0			5
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-	118 1	1301 3	197 9	Y	179	181 0			3
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	6 4			Y	-0-	3 0			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	383 1	1833 3	281 9	Y	255	248 0			8
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	700 1	2819 3	107 9	Y	97	101 0			4
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332 1	2222 3	25 9	Y	23	27 0			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	194 1	1427 3	226 9	Y	205	201 0			4
04	3540 X	126	-0-	-3414	-0-	112 9	12 3		Y	102	104 0			2
05	3658 X	81	-0-	-3577	-0-	72 9	8 3		Y	65	66 0			1
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
12	4991 X	41	-0-	-4950	-0-	5 1	25 3		Y	10				239
01	3937 X	138	-0-	-3799	-0-	11 9	111 3		Y	-0-				239
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1			Y	-0-				239
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1 4	1189 3	8 9	Y	7				246
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	441 1	2977 3	28 9	Y	25	191 1			80
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	272 1	1731 3	278 9	Y	253				333
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
12	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	460 1	1672 3	261 9	Y	237	245 0			12
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	14 4	13 9		Y	12	23 0			1
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9		Y	14	14 0			1
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	476 1	1471 3	499 9	Y	454	436 0			19
04	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	11 4	1253 3	622 9	Y	565	554 0			30
05	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	384 1	970 3	856 9	Y	778	771 0			37

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	2077 N	1224	-0-	-853	-0-	181 1	867 3	5 4	171 9	Y	155	157 0		5
01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	253 1	1018 3	7 4	70 9	Y	64	67 0		2
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	595 1	3981 3	13 4	101 9	Y	92	92 0		2
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	306 1	2255 3	9 4	6 9	Y	5	7 0		-0-
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214 1	1404 3	2 4	74 9	Y	67	66 0		1
05	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	524 1	3221 3	5 4		Y	-0-	1 0		-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT													WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232	
12	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	723 1	1522 3	8 4	538 9	Y	489	497 0		27
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2119 1	4704 3	118 4	718 9	Y	653	638 0		42
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	560 1	1192 3	21 4	383 9	Y	348	368 0		22
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	400 1	879 3	4 4	441 9	Y	401	398 0		25
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	504 1	991 3	6 4	538 9	Y	489	488 0		26
05	6293 X	2759	-0-	-3534	-0-	698 1	1406 3	11 4	644 9	Y	585	564 0		47
SIENKIEWICZ UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
NITSCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351	
12	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	710 1	2124 3	49 4	387 9	Y	352	357 0		95
01	4123 X	3183	-0-	-940	-0-	617 1	2171 3	42 4	353 9	Y	321	347 0		69
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	529 1	1804 3	36 4	305 9	Y	277	279 0		67
03	5480 X	2806	-0-	-2674	-0-	512 1	1906 3	40 4	348 9	Y	316	308 0		75
04	3450 X	2627	-0-	-823	-0-	506 1	1744 3	30 4	347 9	Y	315	299 0		91
05	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	544 1	1716 3	47 4	266 9	Y	242	256 0		77

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	679 7 4	1428 3 564 9	Y	513	518 0			28	
01	2480 X	2253	-0-	-227	-0-	580 32 4	1289 3 352 9	Y	320	327 0			21	
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	433 16 4	923 3 237 9	Y	215	222 0			14	
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	705 8 4	1549 3 428 9	Y	389	379 0			24	
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	728 8 4	1433 3 411 9	Y	374	378 0			20	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	640 10 4	1288 3 304 9	Y	276	274 0			22	
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
12	4154 X	143	-0-	-4011	-0-	2 129 9	12 3 831 1	Y	117	122 0			4	
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	22 4	3344 3 171 9	Y	155	153 0			6	
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	246 1	1649 3 162 9	Y	147	150 0			3	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	351 5 4	2583 3 111 9	Y	101	102 0			2	
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	1953 10 4	12785 3 195 9	Y	177	176 0			3	
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2211 18 4	13605 3 147 9	Y	134	135 0			2	
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
KRANER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	629 16 4	3012 3 1088 9	Y	989	986 0			31	
01	3999 X	626	-0-	-3373	-0-	8 1	34 3	Y	531	542 0			20	
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	352 8 4	2358 3 730 9	Y	664	671 0			13	
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	480 13 4	3532 3 1379 9	Y	1254	1240 0			27	
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	570 5 4	3731 3 1539 9	Y	1399	1399 0			27	
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	641 6 4	3942 3 339 9	Y	308	330 0			5	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 X	134	-0-	-393	-0-	2 1	10 3	Y	111	110	0	1
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	122 9	15 9	Y	14	15	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	2	2	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 3	21 9	Y	19	19	0	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 3	40 9	Y	36	35	0	1

MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148		
12	992 X	165	-0-	-827	-0-	12 1	119 3	Y	31	31	0	-0-
01	992 X	41	-0-	-951	-0-	34 9	37 9	Y	34	34	0	-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4 3	43 9	Y	39	38	0	1
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3 3	25 9	Y	23	24	0	-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12373 - 18027		
12	403 X	25	-0-	-378	-0-	2 3	23 9	Y	21	21	0	-0-
01	403 X	39	-0-	-364	-0-	3 3	36 9	Y	33	33	0	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 3	25 9	Y	23	23	0	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	Y	13	13	0	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 3	51 9	Y	46	45	0	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	0	-0-

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12564 - 18376		
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	513 1	2457 3	Y	324	328	0	10
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	13 4	356 9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	383 1	1541 3	Y	103	109	0	4
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	10 4	113 9					
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	408 1	2999 3	Y	-0-	4	0	-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	11 4	360 9					
						447 1	2926 3	Y	327	320	0	7
						4 4	275 9					
						467 1	2875 3	Y	250	252	0	5
						4 4	294 9					

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292		
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	203 1	3832 3	Y	266	266	0	-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	293 9	2576 3	Y	217	217	0	-0-
02	2968 X	2541	-0-	-427	-0-	173 1	2168 3	Y	218	218	0	-0-
03	3627 X	2767	-0-	-860	-0-	239 9	2284 3	Y	313	313	0	-0-
*04	3510 X	2624	-0-	-886	-0-	133 1	2228 3	Y	259	259	0	-0-
05	3627 X	2542	-0-	-1085	-0-	240 9	2281 3	Y	121	121	0	-0-
						139 1						
						344 9						
						111 1						
						285 9						
						128 1						
						133 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
IVAS SMITH 01			WELL #: 04H			RRCID -> 277769			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	932	-0-	-1021	-0-		810	3		122	9	Y	111		111	0		-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2265	3		314	9	Y	285		285	0		-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1610	3		244	9	Y	222		222	0		-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		1710	3		290	9	Y	264		264	0		-0-
*04	2490 N	1987	-0-	-503	-0-		1629	3		358	9	Y	325		325	0		-0-
05	2046 N	1928	-0-	-118	-0-		1590	3		338	9	Y	307		307	0		-0-
WESSENDORFF 01			WELL #: 09H			RRCID -> 277781			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292						
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-		123	1		2333	3	Y	406		406	0		-0-
							447	9										
01	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-		56	1		835	3	Y	293		293	0		-0-
							322	9										
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		201	1		3291	3	Y	571		571	0		-0-
							628	9										
03	3472 X	3142	-0-	-330	-0-		155	1		2546	3	Y	401		401	0		-0-
							441	9										
*04	3330 X	2736	-0-	-594	-0-		127	1		2554	3	Y	50		50	0		-0-
							55	9										
05	3472 X	2700	-0-	-772	-0-		144	1		2556	3	Y	-0-					-0-
IVAS SMITH 01			WELL #: 03H			RRCID -> 277808			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530						
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		125	3		61	9	Y	55		55	0		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-		198	3		61	9	Y	55		55	0		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		104	3		47	9	Y	43		43	0		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-		133	3		51	9	Y	46		46	0		-0-
*04	210 N	129	-0-	-81	-0-		93	3		36	9	Y	33		33	0		-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-		85	3		40	9	Y	36		36	0		-0-
WESSENDORFF 01			WELL #: 10H			RRCID -> 277810			COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192						
12	2666 X	2505	-0-	-161	-0-		100	1		1885	3	Y	473		473	0		-0-
							520	9										
01	2666 X	1794	-0-	-872	-0-		84	1		1258	3	Y	411		411	0		-0-
							452	9										
02	2408 X	1861	-0-	-547	-0-		71	1		1178	3	Y	556		556	0		-0-
							612	9										
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		117	1		1932	3	Y	678		678	0		-0-
							746	9										
*04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-		94	1		1902	3	Y	571		571	0		-0-
							628	9										
05	2511 X	1986	-0-	-525	-0-		79	1		1410	3	Y	452		452	0		-0-
							497	9										
WESSENDORFF 01			WELL #: 08H			RRCID -> 277845			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	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-

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	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
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	544 1	1716 3	Y	185	180 0		12
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	61 4	204 9	Y	210	209 0		13
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	736 1	2834 3	Y	134	136 0		11
03	1584 X	1425	-0-	-159	-0-	108 4	231 9	Y	-0-	11 0		-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
05	3627 X	333	-0-	-3294	-0-	1 4	147 9	Y	-0-			-0-
						295 1	1070 3	Y	-0-			-0-
						60 4			-0-			-0-
						69 1	249 3	Y	-0-			-0-
						15 4			-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12382 -	19323
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13357 -	18502
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12558 -	19095
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1395 X	378	-0-	-1017	-0-	6	1	227	3	Y	132	132	0	-0-
01	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	145	9	131	3	Y	267	267	0	-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	294	9	991	3	Y	237	237	0	-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	22	1	2520	3	Y	170	170	0	-0-
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	261	9	2072	3	Y	121	121	0	-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	64	1	2020	3	Y	126	126	0	-0-
						187	9							
						58	1							
						133	9							
						64	1							
						139	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	42	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	14B2 EXT	132	-0-	132	174	27	1	101	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349														
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1528	1	4569	3	Y	194	204	0	52
						105	4	213	9					
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1331	1	4680	3	Y	136	159	0	29
						91	4	150	9					
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1063	1	3629	3	Y	88	96	0	21
						73	4	97	9					
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1043	1	3881	3	Y	93	92	0	22
						81	4	102	9					
04	6210 X	2825	-0-	-3385	-0-	621	1	2141	3	Y	24	39	0	7
						37	4	26	9					
05	6417 X	1788	-0-	-4629	-0-	398	1	1257	3	Y	90	68	0	29
						34	4	99	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
12	7750 X	5113	-0-	-2637	-0-	1194	1	3569	3	Y	244	242	0	66
						82	4	268	9					
01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1969	1	6923	3	Y	280	286	0	60
						135	4	308	9					
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	1212	1	4137	3	Y	179	196	0	43
						83	4	197	9					
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	838	1	3118	3	Y	188	186	0	45
						65	4	207	9					
04	9030 X	4723	-0-	-4307	-0-	1003	1	3458	3	Y	184	175	0	54
						60	4	202	9					
05	9331 X	8404	-0-	-927	-0-	1909	1	6025	3	Y	278	243	0	89
						164	4	306	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	620 N	151	-0-	-469	-0-	31 1	93 3	Y	23	17	0			6
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2 4	25 9	Y	38	36	0			8
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	36 1	126 3	Y	12	17	0			3
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	2 4	42 9	Y	37	31	0			9
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	15 1	51 3	Y	52	46	0			15
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	50	49	0			16
						89 1	329 3	Y						
						7 4	41 9	Y						
						77 1	266 3	Y						
						5 4	57 9	Y						
						77 1	243 3	Y						
						7 4	55 9	Y						
NITSCH UNIT A														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	54 1	703 3	Y	219	219	0			-0-
01	961 N	700	-0-	-261	-0-	241 9	413 3	Y	225	225	0			-0-
02	T. A.	286	-0-	286	286	39 1	104 3	Y	158	158	0			-0-
03	T. A.	1398	-0-	1398	1684	248 9	1036 3	Y	245	245	0			-0-
*04	T. A.	819	-0-	819	2503	8 1	592 3	Y	149	149	0			-0-
05	T. A.	716	-0-	716	3219	174 9	479 3	Y	150	150	0			-0-
						92 1								
						270 9								
						63 1								
						164 9								
						72 1								
						165 9								
WARNER 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
12	1457 N	512	-0-	-945	-0-	32 1	415 3	Y	59	59	0			-0-
01	1457 N	373	-0-	-1084	-0-	65 9	302 3	Y	37	37	0			-0-
02	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	30 1	1484 3	Y	133	133	0			-0-
03	2903 X	1145	-0-	-1758	-0-	41 9	912 3	Y	138	138	0			-0-
*04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	128 1	725 3	Y	218	218	0			-0-
05	1953 X	1177	-0-	-776	-0-	146 9	785 3	Y	250	250	0			-0-
						81 1								
						152 9								
						77 1								
						240 9								
						117 1								
						275 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188	
								PERF.13195 - 18272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
12	930 X	184	-0-	-746	-0-	4 1	62 3	Y	107
						118 9			107 0
01	899 X	319	-0-	-580	-0-	8 1	93 3	Y	198
						218 9			198 0
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2 1	26 3	Y	57
						63 9			57 0
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	6 1	77 3	Y	166
						183 9			166 0
*04	270 X	93	-0-	-177	-0-	3 1	27 3	Y	57
						63 9			57 0
05	279 X	90	-0-	-189	-0-	3 1	26 3	Y	55
						61 9			55 0
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.13300 - 17662	
12	2573 X	983	-0-	-1590	-0-	48 1	630 3	Y	277
						305 9			277 0
01	2170 X	1098	-0-	-1072	-0-	57 1	590 3	Y	410
						451 9			410 0
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	245
						270 9			245 0
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	179
						197 9			179 0
*04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	180 1	1697 3	Y	447
						492 9			447 0
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	215 1	1434 3	Y	467
						514 9			467 0
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126	
								PERF.13180 - 16982	
12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	96 1	1248 3	Y	391
						430 9			391 0
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	87 1	900 3	Y	487
						536 9			487 0
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112 1	1300 3	Y	423
						465 9			423 0
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95 1	1068 3	Y	403
						443 9			403 0
*04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	67 1	632 3	Y	295
						325 9			295 0
05	1798 N	1007	-0-	-791	-0-	87 1	581 3	Y	308
						339 9			308 0
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207	
								PERF.13150 - 17792	
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	2 1	29 3	Y	48
						53 9			48 0
01	992 X	151	-0-	-841	-0-	5 1	55 3	Y	83
						91 9			83 0
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	30 1	364 3	Y	397
						437 9			397 0
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	224 1	2525 3	Y	600
						660 9			600 0
*04	3000 N	2437	-0-	-563	677	204 1	1915 3	Y	289
						318 9			289 0
05	3100 N	2595	-0-	-505	172	293 1	1948 3	Y	322
						354 9			322 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
CHOATE 01			WELL #:		06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150 - 19089					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	907	-0-	-0-	-891	-0-		2	1	224	3	Y	619	619	0			-0-
01	1798 X	1018	-0-	-0-	-780	-0-		681	9	431	3	Y	529	529	0			-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	556	3	Y	501	501	0			-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-		582	9	1117	3	Y	579	579	0			-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	476	3	Y	483	483	0			-0-
05	1240 N	61	-0-	-0-	-1179	-0-		551	9	25	3	Y	32	32	0			-0-
								18	1									
								637	9									
								9	1									
								531	9									
								1	1									
								35	9									
CHOATE 01			WELL #:		07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260 - 18912					
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	5348	3	Y	1162	1162	0			-0-
01	6541 X	6065	-0-	-0-	-476	-0-		1278	9	4875	3	Y	1034	1034	0			-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1544	3	Y	1004	1004	0			-0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	-0-		1137	9	4775	3	Y	1145	1145	0			-0-
*04	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	9046	3	Y	910	910	0			-0-
05	6696 X	865	-0-	-0-	-5831	-0-		1104	9	668	3	Y	166	166	0			-0-
								78	1									
								1260	9									
								181	1									
								1001	9									
								14	1									
								183	9									
CHOATE 01			WELL #:		08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13125 - 19104					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHOATE 01			WELL #:		09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002					
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
CHOATE 01			WELL #:		10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362					
12	4712 X	2817	-0-	-0-	-1895	-0-		22	1	2120	3	Y	614	614	0			-0-
01	4712 X	2330	-0-	-0-	-2382	-0-		675	9	1782	3	Y	481	481	0			-0-
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	2234	3	Y	520	520	0			-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-		529	9	3056	3	Y	552	552	0			-0-
*04	3900 X	2648	-0-	-0-	-1252	-0-		31	1	2206	3	Y	362	362	0			-0-
05	3131 X	95	-0-	-0-	-3036	-0-		572	9	69	3	Y	23	23	0			-0-
								50	1									
								607	9									
								44	1									
								398	9									
								1	1									
								25	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
CHOATE 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278308	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13330 - 19282			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01					WELL #:	13H	RRCID ->	278309	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13270 - 19422	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARNER 01					WELL #:	10H	RRCID ->	278323	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.13272 - 18066	
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	95	95	0	-0-
							105	9							
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	180	180	0	-0-
							198	9							
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	70	70	0	-0-
							77	9							
*04	1200 X	962	-0-	-238	-0-	-0-	71	1	670	3	Y	201	201	0	-0-
							221	9							
05	1240 X	804	-0-	-436	-0-	-0-	77	1	516	3	Y	192	192	0	-0-
							211	9							
NITSCH UNIT A					WELL #:	512H	RRCID ->	278347	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12964 - 18105	
12	T. A.	14	-0-	14	14	14	1	1	1	3	Y	11	8	0	3
							12	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14	14					Y	-0-	3	0	-0-
02	150 X	136	-0-	-14	-0-	-0-	29	1	97	3	Y	7	5	0	2
							2	4	8	9					
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1182	3	Y	-0-	2	0	-0-
							25	4							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A					WELL #:	11H	RRCID ->	278348	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12826 - 18332	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1328	1328					Y	-0-			-0-
01	T. A.	133	-0-	133	1461	1461	1	1	4	3	Y	116	91	0	25
							128	9							
02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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																							
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 278349					COMPL. DATE 07/29/2015					TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
12		3627	X		1894		-0-		-0-	-1733		-0-						215	1	1331	3		Y		314		314	0									4	
01		3627	X		2519		-0-		-0-	-1108		-0-						226	1	1870	3		Y		378		377	0									5	
02		494	X		494		-0-		-0-	-0-		-0-						51	1	353	3		Y		81		84	0									2	
03		100	X		100		-0-		-0-	-0-		-0-						13	1	75	3		Y		11		13	0									-0-	
04		2760	X		2299		-0-		-0-	-461		-0-						255	1	1741	3		Y		272		268	0									4	
05		2511	X		2080		-0-		-0-	-431		-0-						242	1	1479	3		Y		324		323	0									5	
																		3	4	356	9																	
EASLEY UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 278350					COMPL. DATE 07/29/2015					TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277								
12		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
01		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
02		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
03		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
05		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 10H					RRCID -> 278457					COMPL. DATE 05/03/2015					TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789								
12		3931	X		3931		-0-		-0-	-0-		-0-						1178	1	2242	3		Y		369		368	0									63	
01		3906	X		1589		-0-		-0-	-2317		-0-						105	4	406	9																-0-	
02		0	X		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						74	4	134	9				-0-												-0-	
03		2798	X		2798		-0-		-0-	-0-		-0-						101	1	2372	3		Y		286		281	0									5	
04		6439	X		6439		-0-		-0-	-0-		-0-						10	4	315	9																10	
05		3937	X		3038		-0-		-0-	-899		-0-						253	1	5434	3		Y		657		652	0										10
																		29	4	723	9																	
																		115	1	2351	3		Y		509		506	0										13
																		12	4	560	9																	
LIVE OAK PARTNERS 01															WELL #: 02H					RRCID -> 278461					COMPL. DATE 04/15/2016					TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418								
12		403	X		22		-0-		-0-	-381		-0-						1	3	21	9		Y		19		19	0									-0-	
01		279	X		-0-		-0-		-0-	-279		-0-											Y		-0-												-0-	
02		0	X		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
03		0	X		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
04		30	X		-0-		-0-		-0-	-30		-0-											Y		-0-												-0-	
05		31	X		-0-		-0-		-0-	-31		-0-											Y		-0-												-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01															WELL #: 04H					RRCID -> 278463					COMPL. DATE 04/07/2016					TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563								
12		310	X		-0-		-0-		-0-	-310		-0-											Y		-0-												-0-	
01		217	X		-0-		-0-		-0-	-217		-0-											Y		-0-												-0-	
02		T. A.			-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
03		T. A.			-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
04		T. A.			-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	
05		T. A.			-0-		-0-		-0-	-0-		-0-											Y		-0-												-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502														
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
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	21 1	1996 3	Y	527	527 0	-0-			
01	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	580 9	1652 3	Y	424	424 0	-0-			
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	Y	429	429 0	-0-			
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	466 9	2278 3	Y	350	350 0	-0-			
*04	2520 X	1283	-0-	-1237	-0-	3 1	1031 3	Y	210	210 0	-0-			
05	2604 X	9	-0-	-2595	-0-	472 9		Y	-0-		-0-			
						37 1								
						385 9								
						21 1								
						231 9								
						9 3								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143														
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	88 1	906 3	Y	51	50 0	1			
01	2108 X	643	-0-	-1465	-0-	1 4	557 3	Y	37	37 0	1			
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	43 1	41 9	Y	15	16 0	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	17 9	Y	-0-	-0-	-0-			
04	2040 X	535	-0-	-1505	-0-	1 3	418 3	Y	70	69 0	1			
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-	38 1	617 3	Y	171	168 0	4			
						2 4	77 9							
						50 1	188 9							
						1 4								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
12	3162 X	358	-0-	-2804	-0-	19 1	198 3	Y	128	127 0	2			
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	141 9	2709 3	Y	438	434 0	6			
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	211 1	482 9	Y	271	272 0	5			
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	9 4	1706 3	Y	489	486 0	8			
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	136 1	298 9	Y	416	417 0	7			
05	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	5 4	3155 3	Y	543	538 0	12			
						270 1	538 9							
						9 4	2984 3							
						270 1	458 9							
						13 4	1143 3							
						93 1	597 9							
						2 4								
WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	493 1	6360 3	Y	356	356 0	-0-			
01	3627 X	579	-0-	-3048	-0-	392 9	342 3	Y	185	185 0	-0-			
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	33 1	225 3	Y	511	511 0	-0-			
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	204 9	2176 3	Y	389	389 0	-0-			
*04	7020 X	1449	-0-	-5571	-0-	18 1	1189 3	Y	121	121 0	-0-			
05	7254 X	1256	-0-	-5998	-0-	562 9	984 3	Y	113	113 0	-0-			
						194 1								
						428 9								
						127 1								
						133 9								
						148 1								
						124 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	27 1	2578 3	Y	659	659 0	-0-			
01	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	725 9	1812 3	Y	436	436 0	-0-			
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	20 1	1646 3	Y	482	482 0	-0-			
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	480 9	2955 3	Y	456	456 0	-0-			
*04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	23 1	2274 3	Y	430	430 0	-0-			
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	530 9	44 3	Y	4	4 0	-0-			
						48 1								
						502 9								
						45 1								
						473 9								
						1 1								
						4 9								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
12	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	101 1	1040 3	Y	128	128 0	2			
01	1519 X	790	-0-	-729	-0-	2 4	141 9	Y	139	139 0	2			
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	46 1	589 3	Y	129	129 0	2			
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2 4	153 9	Y	187	186 0	3			
04	2190 X	1772	-0-	-418	-0-	84 1	1056 3	Y	114	115 0	2			
05	1426 X	788	-0-	-638	-0-	3 4	142 9	Y	74	74 0	2			
						158 1	1852 3	Y						
						5 4	206 9	Y						
						136 1	1504 3	Y						
						7 4	125 9	Y						
						53 1	653 3	Y						
						1 4	81 9	Y						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	441 1	4559 3	Y	321	320 0	5			
01	3968 X	1174	-0-	-2794	-0-	7 4	353 9	Y	133	136 0	2			
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	74 1	951 3	Y	224	222 0	4			
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	3 4	146 9	Y	222	222 0	4			
04	5640 X	4953	-0-	-687	-0-	88 1	1103 3	Y	110	112 0	2			
05	5363 X	264	-0-	-5099	-0-	3 4	246 9	Y	224	221 0	5			
						14 1	163 3	Y						
						244 9								
						400 1	4413 3	Y						
						19 4	121 9	Y						
						1 1	17 3	Y						
						246 9								
MAY UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	327 1	688 3	Y	463	467 0	25			
01	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	4 4	509 9	Y	437	434 0	28			
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	260 1	577 3	Y	334	341 0	21			
03	2282 N	1285	-0-	-997	-0-	14 4	481 9	Y	426	421 0	26			
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	199 1	424 3	Y	334	342 0	18			
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	7 4	367 9	Y	467	447 0	38			
						254 1	559 3	Y						
						3 4	469 9	Y						
						239 1	470 3	Y						
						3 4	367 9	Y						
						332 1	668 3	Y						
						5 4	514 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	174 1	548 3	Y		96	96 0			6
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	20 4	106 9	Y		100	100 0			6
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	108 1	414 3	Y		115	111 0			10
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	16 4	110 9	Y		97	106 0			1
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	130 1	451 3	Y		69	70 0			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	32 4	127 9	Y		99	99 0			-0-
						125 1	454 3	Y						
						26 4	107 9	Y						
						182 1	691 3	Y						
						30 4	76 9	Y						
						215 1	782 3	Y						
						46 4	109 9	Y						
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563														
12	5673 X	1686	-0-	-3987	-0-	1363 3	323 9	Y		294	294 0			-0-
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-	1957 3	416 9	Y		378	378 0			-0-
02	DLQ 6-10	756	-0-	756	756	649 3	107 9	Y		97	97 0			-0-
03	1873 X	1117	-0-	-756	-0-	932 3	185 9	Y		168	168 0			-0-
*04	2910 X	1631	-0-	-1279	-0-	1402 3	229 9	Y		208	208 0			-0-
05	2387 X	1200	-0-	-1187	-0-	1051 3	149 9	Y		135	135 0			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
12	1674 X	284	-0-	-1390	-0-	16 1	100 3	Y		153	153 0			2
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	168 9	45 9	Y		41	42 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	-0-	Y		-0-	1 0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-				-0-
04	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	2 1	16 3	Y		136	134 0			2
05	279 X	246	-0-	-33	-0-	150 9	27 1	Y		51	52 0			1
						56 9	163 3	Y						
DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012														
12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60 1	812 3	Y		302	302 0			-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	332 9	1421 3	Y		482	482 0			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	42 1	72 3	Y		-0-				-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	530 9	1940 3	Y		152	152 0			-0-
*04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	7 1	3363 3	Y		680	680 0			-0-
05	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	149 1	14362 3	Y		3536	3536 0			-0-
						167 9								
						108 1								
						748 9								
						229 1								
						3890 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	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-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1112

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278985		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2015				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-		-62		-0-					Y	2	2	0			-0-
01	17 N	17	-0-		-0-		-0-		2	3	15	9	14	14	0			-0-
02	45 N	45	-0-		-0-		-0-		1	1	4	3	36	35	0			1
									40	9								
03	21 N	21	-0-		-0-		-0-		2	1	11	3	7	8	0			-0-
									8	9								
04	368 N	368	-0-		-0-		-0-		46	1	311	3	9	9	0			-0-
									1	4	10	9						
05	251 N	251	-0-		-0-		-0-		27	1	165	3	54	53	0			1
									59	9								
DIRECT ASSETS UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 278992	COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600						
12	3172 X	3172	-0-		-0-		-0-		655	1	2383	3	Y	104	104	0		5
									20	4	114	9						
01	7141 X	7141	-0-		-0-		-0-		1629	1	5204	3	Y	243	236	0		12
									41	4	267	9						
02	3904 X	3904	-0-		-0-		-0-		913	1	2892	3	Y	73	80	0		5
									19	4	80	9						
03	2840 X	2840	-0-		-0-		-0-		657	1	2030	3	Y	125	125	0		5
									15	4	138	9						
04	6900 X	2340	-0-		-4560		-0-		506	1	1651	3	Y	157	154	0		8
									10	4	173	9						
05	7130 X	4291	-0-		-2839		-0-		959	1	3095	3	Y	197	196	0		9
									20	4	217	9						
DAVIS 01					WELL #:	05H	RRCID -> 279018	COMPL. DATE 01/29/2016				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832						
12	1364 N	1348	-0-		-16		-0-		75	1	1000	3	Y	248	248	0		-0-
									273	9								
01	2315 N	2315	-0-		-0-		-0-		56	1	1895	3	Y	331	331	0		-0-
									364	9								
02	58 X	58	-0-		-0-		-0-		5	1	53	3	Y	-0-				-0-
03	2106 X	2106	-0-		-0-		-0-		140	1	1819	3	Y	134	134	0		-0-
									147	9								
*04	2190 X	36	-0-		-2154		-0-		1	1	31	3	Y	4	4	0		-0-
									4	9								
05	2263 X	-0-	-0-		-2263		-0-						Y	-0-				-0-
MAY B UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 279559	COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379						
12	1023 N	973	-0-		-50		-0-		12	1	73	3	Y	807	807	0		9
									888	9								
01	1085 N	640	-0-		-445		-0-		6	1	47	3	Y	534	536	0		7
									587	9								
02	131 N	131	-0-		-0-		-0-		3	1	17	3	Y	101	106	0		2
									111	9								
03	119 N	119	-0-		-0-		-0-		1	1	9	3	Y	99	99	0		2
									109	9								
04	630 N	303	-0-		-327		-0-		18	1	124	3	Y	146	146	0		2
									161	9								
05	155 N	143	-0-		-12		-0-		2	1	9	3	Y	120	120	0		2
									132	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2077 X	1715	-0-	-362	-0-	220 1	1363 3	129 9	Y	117	119 0			1
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	136 1	1121 3	451 9	Y	410	405 0			6
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	75 1	516 3	103 9	Y	94	98 0			2
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3		Y	195	193 0			4
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	150 1	1022 3	549 9	Y	499	495 0			8
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	115 1	700 3	410 9	Y	373	375 0			6
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	205 1	2126 3	543 9	Y	494	493 0			7
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	148 1	1899 3	505 9	Y	459	459 0			7
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	135 1	1696 3	431 9	Y	392	392 0			7
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	159 1	1863 3	449 9	Y	408	408 0			7
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	160 1	1765 3	411 9	Y	374	374 0			7
05	2883 X	935	-0-	-1948	-0-	59 1	728 3	147 9	Y	134	138 0			3
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
12	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	104 1	1077 3	212 9	Y	193	192 0			3
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 1	1311 3	343 9	Y	312	311 0			4
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 3	244 9	Y	222	222 0			4
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 3	176 9	Y	160	161 0			3
04	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	101 1	1113 3	108 9	Y	98	99 0			2
05	1581 N	499	-0-	-1082	-0-	37 1	461 3		Y	-0-	2 0			-0-
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
12	992 X	573	-0-	-419	-0-	50 1	515 3	7 9	Y	6	11 0			-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 3	255 9	Y	232	229 0			3
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 1	1760 3	409 9	Y	372	368 0			7
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	141 1	1652 3	114 9	Y	104	109 0			2
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	106 1	1172 3	44 9	Y	40	41 0			1
05	1426 N	903	-0-	-523	-0-	63 1	781 3	58 9	Y	53	53 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	279839	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL	DEPTH	12439	PERF.12490 -	17604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	5	3	Y	37	35	0			2
						41	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT																
				WELL #:	509H	RRCID ->	279840	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12699	PERF.12877 -	17809		
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	644	1	3081	3	Y	175	177	0			5
						16	4	193	9							
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	684	1	2754	3	Y	147	146	0			6
						18	4	162	9							
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	283	284	0			5
						311	9									
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	473	1	3479	3	Y	276	275	0			6
						13	4	304	9							
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	382	1	2502	3	Y	203	205	0			4
						4	4	223	9							
05	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	410	1	2523	3	Y	219	219	0			4
						4	4	241	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
				WELL #:	7H	RRCID ->	279841	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	12366	PERF.12755 -	19784		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	44	43	0			1
						48	9									
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	74	73	0			1
						81	9									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	52	52	0			1
						57	9									
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	53	53	0			1
						58	9									
HOLLMAN UNIT																
				WELL #:	5H	RRCID ->	279880	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.12555 -	16643		
12	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	52	1	320	3	Y	62	61	0			1
						1	4	68	9							
01	1550 X	929	-0-	-621	-0-	88	1	724	3	Y	104	104	0			1
						3	4	114	9							
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	50	1	342	3	Y	231	228	0			4
						1	4	254	9							
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	96	98	0			2
						1	4	106	9							
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	340	336	0			6
						3	4	374	9							
05	930 X	837	-0-	-93	-0-	82	1	501	3	Y	230	232	0			4
						1	4	253	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6541 X	4078	-0-	-2463	-0-	506 1	3140 3	7 4	425 9	Y	386	386 0			4
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-	67 1	552 3	2 4	80 9	Y	73	76 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	81 9		Y	74	73 0			1
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	304 1	2070 3	4 4	359 9	Y	326	322 0			5
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	156 1	951 3	2 4	646 9	Y	587	583 0			9
DAVIS 01														WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FOSTER UNIT														WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252	
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	758 1	3627 3	19 4	48 9	Y	44	45 0			1
01	4061 X	3212	-0-	-849	-0-	593 1	2387 3	16 4	216 9	Y	196	190 0			7
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	447 1	2992 3	10 4	74 9	Y	67	73 0			1
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	238 1	1755 3	7 4	155 9	Y	141	139 0			3
04	4320 X	3459	-0-	-861	-0-	442 1	2894 3	4 4	119 9	Y	108	109 0			2
05	4464 X	2797	-0-	-1667	-0-	376 1	2313 3	3 4	105 9	Y	95	95 0			2
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597	
12	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	124 1	772 3	2 4	288 9	Y	262	261 0			3
01	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	53 1	438 3	2 4	176 9	Y	160	161 0			2
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	98 1	673 3	1 4	392 9	Y	356	351 0			7
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	169 1	1004 3	2 4	449 9	Y	408	407 0			8
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	135 1	923 3	2 4	514 9	Y	467	467 0			8
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	153 1	931 3	2 4	534 9	Y	485	485 0			8
DULLYE 01														WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
12	15841 X	4237	-0-	-11604	-0-	37	1	3534	3	Y	605	605	0	-0-
01	13144 X	2645	-0-	-10499	-0-	666	9	2152	3	Y	427	427	0	-0-
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	23	1	2423	3	Y	399	399	0	-0-
03	6061 X	3165	-0-	-2896	-0-	470	9	2663	3	Y	417	417	0	-0-
*04	5250 X	1500	-0-	-3750	-0-	34	1	1273	3	Y	184	184	0	-0-
05	4247 X	633	-0-	-3614	-0-	439	9	452	3	Y	155	155	0	-0-
						43	1							
						459	9							
						25	1							
						202	9							
						10	1							
						171	9							
DULLYE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
12	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	24	1	2324	3	Y	414	414	0	-0-
01	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	455	9	1260	3	Y	179	179	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	197	9			Y	-0-			-0-
*04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	53	1	2642	3	Y	414	414	0	-0-
05	2790 X	900	-0-	-1890	-0-	455	9	707	3	Y	162	162	0	-0-
						15	1							
						178	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170														
12	3100 X	1632	-0-	-1468	-0-	229	1	1093	3	Y	276	276	0	9
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	6	4	304	9					
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	702	1	2827	3	Y	259	258	0	10
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	19	4	285	9					
04	2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	5	1	31	3	Y	197	203	0	4
05	2976 X	1316	-0-	-1660	-0-	217	9							
						196	1	1444	3	Y	-0-	4	0	-0-
						6	4							
						172	1	1128	3	Y	121	119	0	2
						2	4	133	9					
						176	1	1084	3	Y	49	50	0	1
						2	4	54	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FRANKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280326	COMPL.	DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.12917 - 17026	
M	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	1240 X	12	-0-	-1228	-0-	1	3	11	9	Y	10	12 0	-0-	
01	1240 X	1028	-0-	-212	-0-	160	1	644	3	Y	200	192 0	8	
						4	4	220	9					
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1	2067	3	Y	374	375 0	7	
						7	4	411	9					
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1604	3	Y	249	251 0	5	
						6	4	274	9					
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	830	3	Y	163	165 0	3	
						1	4	179	9					
05	1860 N	1097	-0-	-763	-0-	139	1	854	3	Y	94	95 0	2	
						1	4	103	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	280327	COMPL.	DATE	10/08/2015	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12692 - 18739	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	280328	COMPL.	DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12907 - 18809	
12	2449 N	1203	-0-	-1246	-0-	148	1	915	3	Y	125	127 0	1	
						2	4	138	9					
01	2108 N	302	-0-	-1806	-0-	5	1	42	3	Y	232	230 0	3	
						255	9							
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	10	1	69	3	Y	634	625 0	12	
						697	9							
03	846 N	70	-0-	-776	-0-	1	1	6	3	Y	57	68 0	1	
						63	9							
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	1	1	5	3	Y	43	43 0	1	
						47	9							
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	1	1	7	3	Y	67	67 0	1	
						74	9							

URRUTIA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280333	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	12923	PERF.12615 - 18430	
12	2759 X	211	-0-	-2548	-0-	8	1	40	3	Y	148	156 0	5	
						163	9							
01	2759 X	23	-0-	-2736	-0-	1	1	4	3	Y	16	20 0	1	
						18	9							
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2	3	7	9	Y	6	7 0	-0-	
03	305 N	296	-0-	-9	-0-	8	1	61	3	Y	206	202 0	4	
						227	9							
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	237	236 0	5	
						261	9							
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	135	138 0	2	
						149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	136	1	1823	3	Y	650	650	0	-0-
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	715	9	1616	3	Y	548	548	0	-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	-0-			-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	603	9	2031	3	Y	263	263	0	-0-
*04	2580 X	2268	-0-	-312	-0-	52	1	1865	3	Y	312	312	0	-0-
05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
						289	9							
						60	1							
						343	9							
						15	3							
OETKEN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OETKEN 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796														
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	9	9	0	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	10	9	1115	3	Y	10	10	0	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	29	1	13	9	Y	12	12	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776														
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-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-
DEBILL 01														
WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HAVEMAN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502														
12	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	1948	3	91	9	Y	83	83	0	-0-
01	2728 X	1832	-0-	-896	-0-	1753	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1520	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1697	3	80	9	Y	73	73	0	-0-
*04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	2054	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2150	3	97	9	Y	88	88	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398														
HAVEMAN 01			WELL #:			05H		RRCID -> 280393			COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242					
M	ALLOW	CODE	GAS 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
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-		757	3		89	9	Y	81		81	0	-0-	
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	-113		602	3		91	9	Y	83		83	0	-0-	
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		652	3		75	9	Y	68		68	0	-0-	
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-		825	3		107	9	Y	97		97	0	-0-	
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		738	3		90	9	Y	82		82	0	-0-	
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		746	3		90	9	Y	82		82	0	-0-	
OETKEN 01			WELL #:			03H		RRCID -> 280398			COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622					
12	3100	N	3922	-0-	822	5984			83	1		3307	3	Y	484		484	0	-0-	
01	9727	X	3743	-0-	-5984	-0-			532	9		3072	3	Y	538		538	0	-0-	
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569			79	1									-0-	
03	1569	X	-0-	-0-	-1569	-0-			592	9		1282	3	Y	235		235	0	-0-	
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-			28	1				Y	-0-				-0-	
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-			259	9				Y	-0-				-0-	
OETKEN 01			WELL #:			04H		RRCID -> 280399			COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
KENNEDY			WELL #:			319H		RRCID -> 280400			COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-								Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-			5	1		55	3	Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-			1	1		16	3	Y	-0-				-0-	
OETKEN 01			WELL #:			02H		RRCID -> 280402			COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622					
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-				-0-	
01	31	N	13	-0-	-18	-0-			4	3		9	9	Y	8		8	0	-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-			2	3		4	9	Y	4		4	0	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-								Y	-0-				-0-	
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-								Y	-0-				-0-	
OETKEN 01			WELL #:			05H		RRCID -> 280422			COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL	DEPTH 13426	PERF.13570	- 19272							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126	0			-0-
						139	9									
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1241	3	Y	121	121	0			-0-
						133	9									
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	86	86	0			-0-
						95	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320 X	5	-0-	-1315	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1364 X	7	-0-	-1357	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13685	- 17762							
12	11253 X	6341	-0-	-4912	-0-	130	1	5153	3	Y	962	962	0			-0-
						1058	9									
01	11253 X	3274	-0-	-7979	-0-	68	1	2625	3	Y	528	528	0			-0-
						581	9									
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	4	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13610	- 17172							
12	4867 X	1912	-0-	-2955	-0-	40	1	1583	3	Y	263	263	0			-0-
						289	9									
01	4867 X	3514	-0-	-1353	-0-	77	1	2967	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	38	1	1734	3	Y	416	416	0			-0-
						458	9									
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	774	774	0			-0-
						851	9									
*04	3480 X	707	-0-	-2773	-0-	3	1	124	3	Y	527	527	0			-0-
						580	9									
05	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	112	1	3552	3	Y	3649	3649	0			-0-
						4014	9									
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 13415	PERF.13625	- 18702							
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	89	1	3513	3	Y	652	652	0			-0-
						717	9									
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	2680	3	Y	692	692	0			-0-
						761	9									
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	299	299	0			-0-
						329	9									
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	77	1	3028	3	Y	662	662	0			-0-
						728	9									
*04	4170 X	2546	-0-	-1624	-0-	56	1	1980	3	Y	464	464	0			-0-
						510	9									
05	4309 X	2212	-0-	-2097	-0-	53	1	1667	3	Y	447	447	0			-0-
						492	9									
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL	DEPTH 13477	PERF.13810	- 17262							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
DOUGLAS 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280456	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.	13680	-	18882	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	10199 X	5457	-0-	-4742	-0-		108	1	4646	3	Y	639	639	0	-0-		
							703	9									
01	6820 X	3514	-0-	-3306	-0-		69	1	2980	3	Y	423	423	0	-0-		
							465	9									
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		94	1	4263	3	Y	709	709	0	-0-		
							780	9									
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-		304	1	11149	3	Y	994	994	0	-0-		
							1093	9									
*04	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-		331	1	10891	3	Y	871	871	0	-0-		
							958	9									
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-		336	1	11286	3	Y	822	822	0	-0-		
							904	9									
DOUGLAS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280457	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.	13459	-	18802	
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-		29	1	1248	3	Y	299	299	0	-0-		
							329	9									
01	1767 X	1098	-0-	-669	-0-		17	1	752	3	Y	299	299	0	-0-		
							329	9									
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		2	1	93	3	Y	219	219	0	-0-		
							241	9									
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-		14	1	509	3	Y	228	228	0	-0-		
							251	9									
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		25	1	835	3	Y	171	171	0	-0-		
							188	9									
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		25	1	830	3	Y	181	181	0	-0-		
							199	9									
DOUGLAS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	280459	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13439	-	18782	
12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-		6	3	17	9	Y	15	15	0	-0-		
							7	1									
01	3937 X	365	-0-	-3572	-0-		46	9	312	3	Y	42	42	0	-0-		
							1	1									
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-		120	9	41	3	Y	109	109	0	-0-		
							11	3									
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-		11	3	33	9	Y	30	30	0	-0-		
*04	360 X	15	-0-	-345	-0-		3	3	12	9	Y	11	11	0	-0-		
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	6H	RRCID ->	280466	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.	12420	-	19437	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	0	-0-		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		5	1	17	3	Y	81	76	0	-0-		5
							1	4									
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	89	9							
							1	4	13	3	Y	70	69	0	-0-		6
							1	4	77	9							
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	8	3	Y	43	48	0	-0-		1
							47	9									
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		154	1	586	3	Y	224	224	0	-0-		1
							25	4	246	9							
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		206	1	746	3	Y	231	231	0	-0-		1
							44	4	254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
SCENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302	
								PERF.13302 - 17812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	100 1	1297 3	Y	193
						212 9			193 0
01	1922 N	1089	-0-	-833	-0-	82 1	835 3	Y	156
						172 9			156 0
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	38 1	448 3	Y	136
						150 9			136 0
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	150 1	1688 3	Y	345
						380 9			345 0
*04	1860 X	1417	-0-	-443	-0-	108 1	1020 3	Y	263
						289 9			263 0
05	1612 X	1337	-0-	-275	-0-	140 1	933 3	Y	240
						264 9			240 0
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989	
								PERF.13030 - 19832	
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104 1	1397 3	Y	261
						287 9			261 0
01	2356 N	560	-0-	-1796	-0-	12 1	399 3	Y	135
						149 9			135 0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	46 1	607 3	Y	109
						120 9			109 0
*04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	69 1	2146 3	Y	395
						435 9			395 0
05	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	150 1	9425 3	Y	1933
						2126 9			1933 0
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356	
								PERF.13445 - 19922	
12	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2566 3	245 9	Y	223
									223 0
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3226 3	219 9	Y	199
									199 0
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2370 3	254 9	Y	231
									231 0
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2835 3	231 9	Y	210
									210 0
*04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	2274 3	196 9	Y	178
									178 0
05	3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	2154 3	195 9	Y	177
									177 0
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409	
								PERF.13425 - 17752	
12	4805 X	24	-0-	-4781	-0-	11 3	13 9	Y	12
									12 0
01	3875 X	45	-0-	-3830	-0-	13 3	32 9	Y	29
									29 0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
									-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12454	
								PERF.12480 - 18488	
12	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	335 1	2078 3	Y	420
						5 4	462 9		420 0
01	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	286 1	2370 3	Y	375
						9 4	413 9		375 0
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	88 1	608 3	Y	244
						1 4	268 9		244 0
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	94 1	556 3	Y	176
						1 4	194 9		178 0
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	342 1	2328 3	Y	272
						5 4	299 9		271 0
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	335 1	2046 3	Y	365
						4 4	402 9		363 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	165	1	600	3	Y	223	219	0	11
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	231	1	738	3	Y	190	192	0	9
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	Y	181	179	0	11
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0	10
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0	14
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9	1	30	3	Y	280	281	0	13
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HAVEMAN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1319	3	322	9	Y	293	293	0	-0-
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	991	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
03	2101 X	993	-0-	-1108	-0-	886	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
*04	1590 X	664	-0-	-926	-0-	594	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
05	1643 X	688	-0-	-955	-0-	629	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422														
12	2940 N	2743	-0-	-197	-0-	59	1	2332	3	Y	320	320	0	-0-
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	352	9	12	1	Y	293	293	0	-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	322	9	5	1	Y	230	230	0	-0-
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	253	9	9	1	Y	336	336	0	-0-
*04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	370	9	128	1	Y	343	343	0	-0-
05	2728 X	1422	-0-	-1306	-0-	377	9	34	1	Y	281	281	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		13	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
LISKA 01													
WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512													
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	44	1	1747	3	Y	162	162 0	-0-
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	178	9	2565	3	Y	198	198 0	-0-
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	3	Y	126	126 0	-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	218	9	3088	3	Y	292	292 0	-0-
*04	4560 X	2187	-0-	-2373	-0-	31	1	1896	3	Y	216	216 0	-0-
05	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	139	9	2173	3	Y	187	187 0	-0-
						78	1						
						321	9						
						53	1						
						238	9						
						69	1						
						206	9						
LISKA 01													
WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452													
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	346	346 0	-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	381	9	490	3	Y	274	274 0	-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	3	Y	209	209 0	-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	301	9	2138	3	Y	346	346 0	-0-
*04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	296	296 0	-0-
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	230	9	1684	3	Y	268	268 0	-0-
						54	1						
						381	9						
						41	1						
						326	9						
						53	1						
						295	9						
LISKA 01													
WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962													
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	113	1	4464	3	Y	533	533 0	-0-
01	6014 X	4159	-0-	-1855	-0-	586	9	3657	3	Y	371	371 0	-0-
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	94	1	1560	3	Y	138	138 0	-0-
03	7325 X	5578	-0-	-1747	-0-	408	9	4941	3	Y	465	465 0	-0-
*04	5010 X	3739	-0-	-1271	-0-	35	1	3231	3	Y	379	379 0	-0-
05	5177 X	3799	-0-	-1378	-0-	152	9	3341	3	Y	320	320 0	-0-
						125	1						
						512	9						
						91	1						
						417	9						
						106	1						
						352	9						
LISKA 01													
WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612													
12	1240 X	591	-0-	-649	-0-	10	1	392	3	Y	172	172 0	-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	189	9	2075	3	Y	374	374 0	-0-
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1614	3	Y	264	264 0	-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	411	9	1768	3	Y	246	246 0	-0-
*04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	36	1	2131	3	Y	357	357 0	-0-
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	290	9	2168	3	Y	311	311 0	-0-
						45	1						
						271	9						
						60	1						
						393	9						
						68	1						
						342	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
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
12	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	396 8 4	1269 322 9	3	Y	293	295 0			12
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	606 19 4	2335 344 9	3	Y	313	312 0			13
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	694 27 4	2317 376 9	3	Y	342	334 0			21
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	372 5 4	1281 349 9	3	Y	317	326 0			12
04	3210 X	1897	-0-	-1313	-0-	367 6 4	1166 358 9	3	Y	325	324 0			13
05	3782 X	1800	-0-	-1982	-0-	286 3 4	909 602 9	3	Y	547	540 0			20
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
12	744 N	587	-0-	-157	-0-	23 491 9	73 3	3	Y	446	453 0			19
01	3100 N	4990	-0-	1890	1890	938 30 4	3615 407 9	3	Y	370	374 0			15
02	2186 X	296	-0-	-1890	-0-	10 251 9	35 3	3	Y	228	229 0			14
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	37 1 4	127 349 9	3	Y	317	319 0			12
04	4080 X	558	-0-	-3522	-0-	74 1 4	234 249 9	3	Y	226	229 0			9
05	4216 X	598	-0-	-3618	-0-	24 497 9	77 3	3	Y	452	445 0			16
LISKA 01														
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	27 158 9	1089 3	3	Y	144	144 0			-0-
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31 470 9	1202 3	3	Y	427	427 0			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	20 421 9	908 3	3	Y	383	383 0			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	29 462 9	1165 3	3	Y	420	420 0			-0-
*04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	20 372 9	696 3	3	Y	338	338 0			-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	40 569 9	1284 3	3	Y	517	517 0			-0-
LISKA 01														
WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	11 58 9	433 3	3	Y	53	53 0			-0-
01	930 X	508	-0-	-422	-0-	11 69 9	428 3	3	Y	63	63 0			-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	5 64 9	246 3	3	Y	58	58 0			-0-
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	15 103 9	590 3	3	Y	94	94 0			-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 90 9	471 3	3	Y	82	82 0			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14 59 9	454 3	3	Y	54	54 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
LISKA 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	156	1	6160	3	Y	161	161	0			-0-
01	3379 X	68	-0-	-3311	-0-	177	9									-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	32	32	0			-0-
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	35	9									-0-
*04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	19	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	6479 X	3793	-0-	-2686	-0-	151	1	5952	3	Y	171	171	0			-0-
						188	9									-0-
						88	1	3128	3	Y	117	117	0			-0-
						129	9									-0-
						113	1	3585	3	Y	86	86	0			-0-
						95	9									-0-
LISKA 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882				
12	713 X	120	-0-	-593	-0-	10	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1687	3	Y	122	122	0			-0-
02	2800 N	5106	-0-	2306	2306	134	9	4877	3	Y	110	110	0			-0-
03	3100 N	3591	-0-	491	2797	108	1	3374	3	Y	119	119	0			-0-
*04	3000 N	1413	-0-	-1587	1210	121	9									-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	86	1	1302	3	Y	67	67	0			-0-
						37	1									-0-
						74	9			Y	-0-					-0-
LISKA 01		WELL #:		15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332				
12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	7	1	298	3	Y	149	149	0			-0-
01	4154 X	1258	-0-	-2896	-0-	164	9	1105	3	Y	113	113	0			-0-
02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	29	1	1464	3	Y	146	146	0			-0-
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	124	9	182	3	Y	121	121	0			-0-
*04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	32	1	707	3	Y	140	140	0			-0-
05	1829 X	384	-0-	-1445	-0-	161	9	337	3	Y	33	33	0			-0-
						5	1									-0-
						133	9									-0-
						20	1									-0-
						154	9									-0-
						11	1	337	3	Y	33	33	0			-0-
						36	9									-0-
LISKA 01		WELL #:		16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610 - 17452				
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	74	1	2911	3	Y	283	283	0			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	311	9	3528	3	Y	293	293	0			-0-
02	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	91	1	3028	3	Y	218	218	0			-0-
03	7778 X	4443	-0-	-3335	-0-	322	9	3987	3	Y	323	323	0			-0-
*04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	179	179	0			-0-
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	240	9	2733	3	Y	180	180	0			-0-
						101	1									-0-
						355	9									-0-
						59	1									-0-
						197	9									-0-
						86	1	2733	3	Y	180	180	0			-0-
						198	9									-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
WARNER 01															
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	131	1	1701	3	Y	344	344	0		-0-
01	3131 X	547	-0-	-2584	-0-	378	9	349	3	Y	149	149	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-				-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	164	9	1434	3	Y	382	382	0		-0-
*04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	420	9	1739	3	Y	521	521	0		-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	3	Y	572	572	0		-0-
						573	9								
						245	1								
						629	9								

BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573															
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	342	1	2119	3	Y	188	187	0		2
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	5	4	207	9						
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	227	1	1879	3	Y	168	168	0		2
03	4097 X	1991	-0-	-2106	-0-	7	4	185	9						
04	2640 X	2209	-0-	-431	-0-	220	1	1511	3	Y	338	334	0		6
05	2666 X	2085	-0-	-581	-0-	3	4	372	9						
						258	1	1530	3	Y	183	186	0		3
						2	4	201	9						
						264	1	1799	3	Y	129	130	0		2
						4	4	142	9						
						269	1	1644	3	Y	154	154	0		2
						3	4	169	9						

SCHENDEL 02															
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852															
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368	0		-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	405	9								-0-
02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	Y	331	331	0		-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	364	9								-0-
*04	1380 X	772	-0-	-608	-0-	1158	1	13380	3	Y	274	274	0		-0-
05	6851 X	479	-0-	-6372	-0-	301	9								-0-
						49	1	552	3	Y	404	404	0		-0-
						444	9								-0-
						42	1	399	3	Y	301	301	0		-0-
						331	9								-0-
						8	1	62	3	Y	372	372	0		-0-
						409	9								-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988															
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	1978	3	Y	299	299	0		3
01	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	4	4	329	9						
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	44	46	0		1
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1	4	48	9						-0-
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	1	2	0		-0-
05	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1	9								
						1	1	6	3	Y	48	47	0		1
						53	9								
						883	1	6018	3	Y	596	587	0		10
						12	4	656	9						
						695	1	4243	3	Y	518	520	0		8
						8	4	570	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
THREE SISTERS 01															WELL #: 37H															RRCID -> 281098															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 12646															PERF.12980 - 22402																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	40	-0-	40	40	33	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	T. A.	19	-0-	19	59	12	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511								
12	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1470	1	9117	3	Y	240	240	0			3
						21	4	264	9							
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	623	1	5155	3	Y	488	484	0			7
						20	4	537	9							
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	506	1	3483	3	Y	788	780	0			15
						6	4	867	9							
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	564	1	3346	3	Y	453	459	0			9
						5	4	498	9							
04	10530 X	4094	-0-	-6436	-0-	483	1	3295	3	Y	281	285	0			5
						7	4	309	9							
05	10881 X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1	2821	3	Y	519	516	0			8
						5	4	571	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677								
12	4216 X	2079	-0-	-2137	-0-	279	1	1730	3	Y	60	61	0			1
						4	4	66	9							
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	304	1	2517	3	Y	212	210	0			3
						10	4	233	9							
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51	1	348	3	Y	90	91	0			2
						1	4	99	9							
03	604 X	105	-0-	-499	-0-	13	1	79	3	Y	12	14	0			-0-
						13	9									
04	2970 X	55	-0-	-2915	-0-	2	1	14	3	Y	35	34	0			1
						39	9									
05	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	335	1	2046	3	Y	300	296	0			5
						4	4	330	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
DOUGLAS 01			WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.18426	- 18632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	4746 X	4746		-0-	-0-	-0-	283	1	3665	3	Y	725	725	0	-0-
							798	9							
01	5863 X	5863		-0-	-0-	-0-	421	1	4296	3	Y	1042	1042	0	-0-
							1146	9							
02	DLQ G-10	2895		-0-	2895	2895	183	1	2128	3	Y	531	531	0	-0-
							584	9							
03	6031 X	3136		-0-	-2895	-0-	204	1	2291	3	Y	583	583	0	-0-
							641	9							
*04	2807 X	2807		-0-	-0-	-0-	215	1	2021	3	Y	519	519	0	-0-
							571	9							
05	2343 X	2343		-0-	-0-	-0-	230	1	1541	3	Y	520	520	0	-0-
							572	9							

WARNER (SL) 01			WELL #:		16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.13560	- 18262	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	328	1	3396	3	Y	548	542	0
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	6	4	603	9	Y	518	519	0
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	3	Y	468	466	0
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	11	4	570	9	Y	547	547	0
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	257	1	3228	3	Y	383	385	0
05	4309	X	2625	-0-	-1684	-0-	10	4	515	9	Y	213	215	0
							315	1	3685	3	Y			
							10	4	602	9	Y			
							318	1	3510	3	Y			
							15	4	421	9	Y			
							179	1	2208	3	Y			
							4	4	234	9	Y			
WARNER 01														
WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002														
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	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														
12	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	2105	1	6640	3	Y	1462	1425	0
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	236	4	1608	9	Y	1421	1428	0
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1580	1	6081	3	Y	321	383	0
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	231	4	1563	9	Y	209	233	0
04	10260	X	6448	-0-	-3812	-0-	1127	1	3910	3	Y	255	256	0
05	10602	X	6840	-0-	-3762	-0-	279	4	353	9	Y	547	546	0
							1449	1	5252	3	Y			
							297	4	230	9	Y			
							1242	1	4722	3	Y			
							203	4	281	9	Y			
							1288	1	4673	3	Y			
							277	4	602	9	Y			
WARNER 01														
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	264	1	3420	3	Y	624	624	0
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	686	9	2901	3	Y	843	843	0
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	283	1	3017	3	Y	902	902	0
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	927	9	4923	3	Y	1222	1222	0
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	1010	1010	0
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	992	9	4301	3	Y	1038	1038	0
							437	1						
							1344	9						
							464	1						
							1111	9						
							645	1						
							1142	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	547 1	5662 3	9 4	1269 9	Y	1154	1143 0		17
01	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	350 1	4486 3	14 4	660 9	Y	600	608 0		9
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	314 1	3950 3	12 4	791 9	Y	719	715 0		13
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	343 1	4006 3	11 4	580 9	Y	527	531 0		9
04	7260 X	2784	-0-	-4476	-0-	211 1	2331 3	10 4	232 9	Y	211	216 0		4
05	7502 X	2591	-0-	-4911	-0-	191 1	2352 3	4 4	44 9	Y	40	43 0		1
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	659 1	6819 3	11 4	411 9	Y	374	373 0		6
01	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	158 1	2026 3	6 4	326 9	Y	296	298 0		4
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	67 1	840 3	3 4	182 9	Y	165	166 0		3
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	96 1	1122 3	3 4	257 9	Y	234	233 0		4
04	7650 X	1313	-0-	-6337	-0-	89 1	979 3	4 4	241 9	Y	219	219 0		4
05	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	120 1	1480 3	3 4	254 9	Y	231	230 0		5
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
12	2511 N	1967	-0-	-544	-0-	557 1	1172 3	6 4	232 9	Y	211	214 0		12
01	2511 N	1241	-0-	-1270	-0-	334 1	741 3	19 4	147 9	Y	134	137 0		9
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	272 1	579 3	10 4	151 9	Y	137	137 0		9
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	154 3	1 4	189 9	Y	172	170 0		11
04	1200 N	122	-0-	-1078	-0-	3 1	6 3	113 9		Y	103	109 0		5
05	1116 N	481	-0-	-635	-0-	91 1	184 3	1 4	205 9	Y	186	176 0		15
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
12	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	308 1	649 3	3 4	254 9	Y	231	227 0		13
01	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	87 1	192 3	5 4	823 9	Y	748	713 0		48
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3	264 9		Y	240	273 0		15
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	16 3	293 9		Y	266	265 0		16
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	640 1	1260 3	7 4	361 9	Y	328	327 0		17
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	563 1	1133 3	9 4	261 9	Y	237	235 0		19

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 503H RRCID -> 281554					COMPL. DATE 11/04/2016					TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
05	T. A.		650	-0-	650	650	179	1	361	3	Y	-0-				89	0	-0-											
							3	4	107	9		97						8											
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 502H RRCID -> 281558					COMPL. DATE 11/04/2016					TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938				
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	434	1	912	3	Y	590	582	0				32											
							5	4	649	9																			
01	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0				28											
							19	4	482	9																			
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	232	1	494	3	Y	446	446	0				28											
							9	4	491	9																			
03	2470	N	1244	-0-	-1226	-0-	237	1	521	3	Y	439	440	0				27											
							3	4	483	9																			
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	270	1	530	3	Y	282	294	0				15											
							3	4	310	9																			
05	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	240	1	483	3	Y	404	387	0				32											
							4	4	444	9																			
DAVILA UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 281711					COMPL. DATE 12/22/2016					TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237				
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	457	1	2832	3	Y	493	492	0				6											
							6	4	542	9																			
01	3162	X	1355	-0-	-1807	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0				1											
							4	4	87	9																			
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	0				-0-											
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	Y	305	299	0				6											
							1	4	336	9																			
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	309	1	2105	3	Y	939	930	0				15											
							4	4	1033	9																			
05	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	391	1	2384	3	Y	585	591	0				9											
							4	4	644	9																			
DAVILA UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 281713					COMPL. DATE 12/22/2016					TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179				
12	2945	X	1520	-0-	-1425	-0-	188	1	1163	3	Y	151	151	0				2											
							3	4	166	9																			
01	2945	X	330	-0-	-2615	-0-	33	1	273	3	Y	21	23	0				-0-											
							1	4	23	9																			
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	75	74	0				1											
							1	4	83	9																			
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	868	3	Y	214	211	0				4											
							1	4	235	9																			
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	233	1	1587	3	Y	437	434	0				7											
							3	4	481	9																			
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	180	1	1098	3	Y	273	276	0				4											
							2	4	300	9																			
DAVILA UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 281714					COMPL. DATE 12/28/2016					TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	678	1	4203	3	Y	787	786	0	9
						10	4	866	9					
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	475	1	3926	3	Y	677	677	0	9
						15	4	745	9					
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	465	1	3202	3	Y	563	561	0	11
						6	4	619	9					
03	6857 X	2565	-0-	-4292	-0-	315	1	1870	3	Y	343	348	0	6
						3	4	377	9					
04	6060 X	242	-0-	-5818	-0-	26	1	176	3	Y	36	41	0	1
						40	9							
05	5766 X	221	-0-	-5545	-0-	29	1	174	3	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
12	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	327	1	2030	3	Y	300	300	0	3
						5	4	330	9					
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	226	1	1870	3	Y	270	269	0	4
						7	4	297	9					
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1576	3	Y	29	32	0	1
						3	4	32	9					
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	233	1	1381	3	Y	35	35	0	1
						2	4	39	9					
04	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	294	1	2006	3	Y	49	49	0	1
						4	4	54	9					
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	275	1	1677	3	Y	70	70	0	1
						3	4	77	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
12	3472 X	1057	-0-	-2415	-0-	114	1	704	3	Y	215	214	0	2
						2	4	237	9					
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	43	1	355	3	Y	13	15	0	-0-
						1	4	14	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	352	1	2088	3	Y	387	380	0	7
						3	4	426	9					
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	187	1	1278	3	Y	242	245	0	4
						3	4	266	9					
05	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	0	-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
12	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	270	1	1674	3	Y	177	177	0	2
						4	4	195	9					
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	195	194	0	3
						8	4	215	9					
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	3	Y	143	143	0	3
						3	4	157	9					
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	235	1	1397	3	Y	128	129	0	2
						2	4	141	9					
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	449	1	3059	3	Y	229	227	0	4
						6	4	252	9					
05	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	233	1	1425	3	Y	121	123	0	2
						3	4	133	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	31 1	195 3	Y	11	11	0			-0-
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	12 9	192 3	Y	32	32	0			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	35 9	Y	6	6	0			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 4	240 3	Y	11	11	0			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y	65	64	0			1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7 9	275 3	Y	79	79	0			1
						48 1								
						12 9								
						74 1								
						1 4								
						45 1								
						87 9								
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
12	4371 X	1814	-0-	-2557	-0-	145 1	1499 3	Y	153	153	0			2
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	2 4	168 9	Y	175	175	0			2
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	73 1	940 3	Y	162	161	0			3
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	3 4	193 9	Y	200	200	0			3
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	63 1	797 3	Y	192	192	0			3
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	2 4	178 9	Y	151	151	0			3
						93 1	1082 3	Y						
						3 4	220 9	Y						
						118 1	1308 3	Y						
						6 4	211 9	Y						
						113 1	1387 3	Y						
						3 4	166 9	Y						
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
12	1333 X	69	-0-	-1264	-0-	12 1	57 3	Y	-0-					-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	377 1	1516 3	Y	165	159	0			6
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	10 4	182 9	Y	66	71	0			1
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	315 1	2107 3	Y	121	119	0			3
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	7 4	73 9	Y	80	81	0			2
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	279 1	2054 3	Y	192	191	0			3
						8 4	133 9	Y						
						343 1	2246 3	Y						
						3 4	88 9	Y						
						368 1	2265 3	Y						
						3 4	211 9	Y						
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
12	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	536 1	2563 3	Y	230	231	0			7
01	3937 X	2859	-0-	-1078	-0-	14 4	253 9	Y	230	228	0			9
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	516 1	2076 3	Y	240	244	0			5
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	14 4	253 9	Y	246	246	0			5
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	489 1	3277 3	Y	222	223	0			4
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	11 4	264 9	Y	242	242	0			4
						471 1	3465 3	Y						
						13 4	271 9	Y						
						463 1	3030 3	Y						
						4 4	244 9	Y						
						425 1	2614 3	Y						
						4 4	266 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	3379 X	1995	-0-	-1384	-0-	292 7 4	1398 3 298 9	Y	271	272	0		8	
01	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	365 10 4	1471 3 262 9	Y	238	237	0		9	
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	232 5 4	1554 3 209 9	Y	190	195	0		4	
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	428 12 4	3146 3 437 9	Y	397	393	0		8	
04	3270 X	2176	-0-	-1094	-0-	253 2 4	1659 3 262 9	Y	238	241	0		5	
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	899 8 4	5534 3 464 9	Y	422	420	0		7	
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
12	3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	251 6 4	1200 3 1093 9	Y	994	1003	0		31	
01	3410 X	2260	-0-	-1150	-0-	259 7 4	1044 3 950 9	Y	864	862	0		33	
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	179 4 4	1197 3 1219 9	Y	1108	1120	0		21	
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	175 5 4	1291 3 1309 9	Y	1190	1186	0		25	
04	2460 X	2093	-0-	-367	-0-	91 1 4	593 3 1408 9	Y	1280	1280	0		25	
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	107 1 4	658 3 1990 9	Y	1809	1802	0		32	
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
12	7285 X	3754	-0-	-3531	-0-	527 13 4	2519 3 695 9	Y	632	635	0		20	
01	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	360 10 4	1448 3 558 9	Y	507	508	0		19	
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	575 12 4	3851 3 900 9	Y	818	821	0		16	
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	729 20 4	5365 3 1214 9	Y	1104	1097	0		23	
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	662 6 4	4333 3 1224 9	Y	1113	1114	0		22	
05	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1018 9 4	6265 3 858 9	Y	780	788	0		14	
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
12	5487 X	3428	-0-	-2059	-0-	388 5 4	2240 3 795 9	Y	723	723	0		14	
01	5487 X	2688	-0-	-2799	-0-	313 13 4	1723 3 639 9	Y	581	584	0		11	
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	187 16 4	952 3 404 9	Y	367	370	0		8	
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	255 3 4	1338 3 488 9	Y	444	442	0		10	
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	655 12 4	3063 3 845 9	Y	768	760	0		18	
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	661 8 4	2789 3 751 9	Y	683	685	0		16	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1138

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA-GRAHAM UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 503H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
						RRCID ->	282380	COMPL.	DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	12104	PERF.12357	-	20009
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	400	1 5 4	2308	3 1207 9	Y	1097	1096	0			21
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	426	1 17 4	2344	3 1068 9	Y	971	973	0			19
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	397	1 34 4	2023	3 607 9	Y	552	558	0			13
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	294	1 3 4	1547	3 519 9	Y	472	475	0			10
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-	150	1 3 4	703	3 278 9	Y	253	257	0			6
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-	179	1 2 4	757	3 241 9	Y	219	220	0			5
CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #:	503H	RRCID ->	282384	COMPL.	DATE	02/13/2017	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.12094	-	18424
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	431	1 5 4	2490	3 1109 9	Y	1008	997	0			19
01	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	441	1 18 4	2430	3 399 9	Y	363	375	0			7
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	5	3	Y	99	104	0			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	495	1 6 4	2087	3 298 9	Y	271	265	0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	282415	COMPL.	DATE	04/08/2017	TOTAL	DEPTH	12311	PERF.12568	-	14903
12	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	405	1 6 4	2515	3 406 9	Y	369	369	0			4
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	311	1 10 4	2572	3 323 9	Y	294	294	0			4
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	221	1 3 4	1524	3 219 9	Y	199	199	0			4
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	575	1 5 4	3411	3 503 9	Y	457	452	0			9
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	463	1 5 4	3154	3 356 9	Y	324	328	0			5
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	286	1 3 4	1747	3 205 9	Y	186	188	0			3
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282416	COMPL.	DATE	04/08/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12778	-	16480
12	5642 X	83	-0-	-5559	-0-	1	1 75 9	7	3	Y	68	68	0			1
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	327	1 11 4	2702	3 551 9	Y	501	495	0			7
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	1 2 4	995	3 538 9	Y	489	487	0			9
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	27	1 227 9	161	3	Y	206	211	0			4
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	304	1 4 4	2073	3 476 9	Y	433	430	0			7
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	238	1 3 4	1453	3 565 9	Y	514	513	0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	7238	-0-	4138	10455	944	1	5854	3	Y	388	391 0	4	
01	15894 X	5439	-0-	-10455	-0-	13	4	427	9					
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	547	1	4522	3	Y	320	320 0	4	
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	18	4	352	9					
04	8970 X	6435	-0-	-2535	-0-	828	1	5701	3	Y	410	406 0	8	
05	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	10	4	451	9					
						884	1	5247	3	Y	328	330 0	6	
						8	4	361	9					
						776	1	5286	3	Y	329	330 0	5	
						11	4	362	9					
						747	1	4557	3	Y	245	246 0	4	
						8	4	270	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
12	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	522	1	3017	3	Y	47	50 0	1	
01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	6	4	52	9					
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	546	1	3007	3	Y	372	366 0	7	
03	5126 X	2126	-0-	-3000	-0-	22	4	409	9					
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	462	1	2357	3	Y	128	132 0	3	
05	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-	40	4	141	9					
						304	1	1600	3	Y	199	198 0	4	
						3	4	219	9					
						309	1	1447	3	Y	193	193 0	4	
						6	4	212	9					
						195	1	822	3	Y	162	162 0	4	
						2	4	178	9					
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	378	378 0	-0-	
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	416	9							
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	Y	332	332 0	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	365	9							
*04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	213	213 0	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	234	9							
						16	1	83	3	Y	-0-	456 0	-0-	
						502	9							
										Y	-0-		-0-	
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	537 1	1606 3	Y	32
						37 4	129 9		
01	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	358 1	1260 3	Y	23
						25 4	119 9		
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	350 1	1193 3	Y	5
						24 4	23 9		
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	421 1	1565 3	Y	5
						33 4	23 9		
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	437 1	1506 3	Y	6
						26 4	23 9		
05	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	452 1	1426 3	Y	10
						39 4	35 9		
FREE UNIT									
		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-
01	1054 X	11	-0-	-1043	-0-	1 3	10 9	Y	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FREE UNIT									
		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FREE UNIT									
		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094	
12	3100 N	4004	-0-	904	904	909 1	2718 3	Y	77
						62 4	315 9		
01	3100 N	14003	-0-	10903	11807	2789 1	9806 3	Y	238
						191 4	1217 9		
02	25356 X	13549	-0-	-11807	-0-	2791 1	9525 3	Y	229
						191 4	1042 9		
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	824 1	3068 3	Y	77
						64 4	356 9		
04	8280 X	345	-0-	-7935	-0-	69 1	238 3	Y	9
						4 4	34 9		
05	8556 X	267	-0-	-8289	-0-	50 1	158 3	Y	16
						4 4	55 9		
KENNEDY									
		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204	
12	5735 X	3560	-0-	-2175	-0-	440 1	2729 3	Y	4
						6 4	385 9		
01	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	147 1	1217 3	Y	3
						5 4	257 9		
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	365 1	2511 3	Y	6
						4 4	343 9		
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	573 1	3402 3	Y	9
						5 4	535 9		
04	4560 X	4314	-0-	-246	-0-	514 1	3500 3	Y	4
						7 4	293 9		
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	479 1	2925 3	Y	3
						5 4	197 9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		M		AMT	CODE		
12	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	390	1	2420	3	Y	347	346	0	4
						5	4	382	9					
01	4867 X	1373	-0-	-3494	-0-	132	1	1095	3	Y	129	131	0	2
						4	4	142	9					
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	404	1	2779	3	Y	319	315	0	6
						5	4	351	9					
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	520	1	3087	3	Y	566	561	0	11
						5	4	623	9					
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	358	1	2442	3	Y	492	495	0	8
						5	4	541	9					
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	324	1	1979	3	Y	451	452	0	7
						4	4	496	9					
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	656	1	4070	3	Y	348	347	0	4
						9	4	383	9					
01	4712 X	2128	-0-	-2584	-0-	199	1	1648	3	Y	250	251	0	3
						6	4	275	9					
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	517	1	3557	3	Y	265	263	0	5
						6	4	292	9					
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1314	1	7801	3	Y	552	547	0	10
						12	4	607	9					
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	692	1	4717	3	Y	376	380	0	6
						10	4	414	9					
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	542	1	3311	3	Y	320	321	0	5
						6	4	352	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
12	744 X	681	-0-	-63	-0-	26	1	164	3	Y	446	446	0	5
						491	9							
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	8	1	63	3	Y	134	137	0	2
						147	9							
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	1	1	6	3	Y	53	54	0	1
						58	9							
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	1	1	4	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	10	1	66	3	Y	37	37	0	1
						41	9							
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	31	32	0	-0-
						34	9							
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	774	1	4471	3	Y	494	494	0	9
						9	4	543	9					
01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1021	1	5625	3	Y	617	614	0	12
						42	4	679	9					
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	890	1	4536	3	Y	609	607	0	14
						77	4	670	9					
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	703	1	3696	3	Y	569	571	0	12
						8	4	626	9					
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954	1	4464	3	Y	935	925	0	22
						17	4	1029	9					
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	1104	1	4661	3	Y	1037	1035	0	24
						14	4	1141	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	21204 X	9165	-0-	-12039	-0-	1201	1	6934	3	Y	924	920	0	17
01	21204 X	10934	-0-	-10270	-0-	14	4	1016	9	Y	1063	1059	0	21
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	1491	1	8213	3	Y	775	778	0	18
03	18486 X	9846	-0-	-8640	-0-	61	4	1169	9	Y	1109	1103	0	24
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	1259	1	6419	3	Y	1033	1033	0	24
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-	109	4	853	9	Y	727	734	0	17
						1376	1	7235	3	Y				
						15	4	1220	9	Y				
						1392	1	6512	3	Y				
						25	4	1136	9	Y				
						1452	1	6125	3	Y				
						18	4	800	9	Y				
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	381	1	2199	3	Y	1066	1056	0	20
01	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	5	4	1173	9	Y	392	404	0	8
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	361	1	1987	3	Y	462	459	0	11
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	15	4	431	9	Y	827	820	0	18
04	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	336	1	1714	3	Y	627	631	0	14
05	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	29	4	508	9	Y	904	897	0	21
						349	1	1836	3	Y				
						4	4	910	9	Y				
						488	1	2283	3	Y				
						9	4	690	9	Y				
						517	1	2182	3	Y				
						6	4	994	9	Y				
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	-0-	10	0	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1344	1	6429	3	Y	967	966	0	30
01	7998 X	6814	-0-	-1184	-0-	34	4	1064	9	Y	712	715	0	27
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1194	1	4805	3	Y	1168	1172	0	23
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	32	4	783	9	Y	148	168	0	3
04	8580 X	7126	-0-	-1454	-0-	1027	1	6878	3	Y	159	159	0	3
05	10199 X	6735	-0-	-3464	-0-	22	4	1285	9	Y	24	27	0	-0-
						1026	1	7553	3	Y				
						29	4	163	9	Y				
						920	1	6022	3	Y				
						9	4	175	9	Y				
						937	1	5764	3	Y				
						8	4	26	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	410	1	1962	3	Y	143	145	0	4
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1105	1	4449	3	Y	384	373	0	15
02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475	0	9
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1	9622	3	Y	595	591	0	13
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1	6465	3	Y	495	498	0	10
05	11222 X	8548	-0-	-2674	-0-	1103	1	6784	3	Y	592	591	0	11
						10	4	651	9					

NITSCH UNIT B													WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556	
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1508	1	4507	3	Y	398	399	0	108
01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0	97
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569	0	151
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873	1	3249	3	Y	801	761	0	191
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	796	1	2746	3	Y	256	373	0	74
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	760	1	2398	3	Y	258	250	0	82
						65	4	284	9					

BARBOZA UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576	
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARBOZA UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584	
12	12834 X	8973	-0-	-3861	-0-	1811	1	5809	3	Y	1195	1199	0	51
01	12648 X	9084	-0-	-3564	-0-	1560	1	6014	3	Y	1327	1323	0	55
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1425	1	4756	3	Y	1146	1132	0	69
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1603	1	5520	3	Y	1272	1293	0	48
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	1511	1	4802	3	Y	1090	1093	0	45
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1410	1	4482	3	Y	1123	1127	0	41
						17	4	1235	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	12245 X	8957	-0-	-3288	-0-	1695	1	5436	3	Y	1628	1615	0	69
						35	4	1791	9					
01	11935 X	9278	-0-	-2657	-0-	1353	1	5218	3	Y	2421	2390	0	100
						44	4	2663	9					
02	DLQ G-10	7320	-0-	7320	7320	1277	1	4260	3	Y	1576	1581	0	95
						49	4	1734	9					
03	13878 X	6558	-0-	-7320	-0-	1120	1	3860	3	Y	1420	1461	0	54
						16	4	1562	9					
04	8970 X	4602	-0-	-4368	-0-	918	1	2920	3	Y	681	707	0	28
						15	4	749	9					
05	9269 X	3745	-0-	-5524	-0-	775	1	2463	3	Y	453	465	0	16
						9	4	498	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	1957	1	6277	3	Y	1851	1863	0	78
						41	4	2036	9					
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	1644	1	6339	3	Y	1989	1985	0	82
						53	4	2188	9					
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1560	1	5205	3	Y	1658	1640	0	100
						60	4	1824	9					
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1532	1	5276	3	Y	1876	1905	0	71
						21	4	2064	9					
04	9900 X	6106	-0-	-3794	-0-	1114	1	3542	3	Y	1301	1319	0	53
						19	4	1431	9					
05	10230 X	6094	-0-	-4136	-0-	1126	1	3580	3	Y	1250	1258	0	45
						13	4	1375	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	873	1	5042	3	Y	421	421	0	8
						10	4	463	9					
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	858	1	4727	3	Y	571	568	0	11
						35	4	628	9					
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	704	1	3591	3	Y	518	517	0	12
						61	4	570	9					
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	413	1	2170	3	Y	163	171	0	4
						5	4	179	9					
04	6180 X	4729	-0-	-1451	-0-	751	1	3512	3	Y	411	406	0	9
						14	4	452	9					
05	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	972	1	4103	3	Y	813	803	0	19
						12	4	894	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
12	3193 X	1120	-0-	-2073	-0-	154	1	495	3	Y	425	433	0	18
						3	4	468	9					
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-	72	1	276	3	Y	302	308	0	12
						2	4	332	9					
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	176	1	587	3	Y	295	289	0	18
						7	4	325	9					
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	214	1	738	3	Y	356	361	0	13
						3	4	392	9					
04	1380 X	1346	-0-	-34	-0-	180	1	572	3	Y	537	528	0	22
						3	4	591	9					
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	Y	630	629	0	23
						3	4	693	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MAY B UNIT				WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12773 - 20951						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	2578	-0-	-1514	-0-	360	1	1723	3	9	4	Y	442	434	0			14
01	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	597	1	2403	3	16	4	Y	511	506	0			19
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	679	1	4548	3	15	4	Y	482	492	0			9
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	498	1	3663	3	14	4	Y	509	507	0			11
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	565	1	3701	3	5	4	Y	557	557	0			11
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-	579	1	3564	3	5	4	Y	475	478	0			8
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12356 - 18282						
12	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	714	1	3418	3	18	4	Y	374	374	0			12
01	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	768	1	3090	3	21	4	Y	344	343	0			13
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	664	1	4445	3	14	4	Y	541	544	0			10
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	556	1	4095	3	16	4	Y	387	389	0			8
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095	1	7171	3	10	4	Y	400	400	0			8
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221	1	7512	3	11	4	Y	414	415	0			7
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12626 - 18136						
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	538	1	1958	3	16	4	Y	375	382	0			19
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	964	1	3080	3	24	4	Y	345	347	0			17
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	516	1	1634	3	11	4	Y	715	687	0			45
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	535	1	1653	3	12	4	Y	473	499	0			19
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485	1	1582	3	10	4	Y	316	318	0			17
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462	1	1490	3	9	4	Y	287	290	0			14
THREE SISTERS 01				WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620 - 22442						
12	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-	69	1	5139	3	373	9	Y	339	339	0			-0-
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-	14	1	1049	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	98	1	5403	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	120	1	6428	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
*04	6720 X	6677	-0-	-43	-0-	111	1	6056	3	510	9	Y	464	464	0			-0-
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	125	1	5755	3	549	9	Y	499	499	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4371 X	2871	-0-	-1500	-0-	488 1	1566 3	Y	734	732	0			31
01	4371 X	1826	-0-	-2545	-0-	10 4	807 9							
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	245 1	943 3	Y	573	580	0			24
03	2856 X	1936	-0-	-920	-0-	8 4	630 9							
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	85 1	284 3	Y	498	492	0			30
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	3 4	548 9							
						321 1	1106 3	Y	459	472	0			17
						4 4	505 9							
						467 1	1486 3	Y	618	610	0			25
						8 4	680 9							
						487 1	1547 3	Y	595	598	0			22
						6 4	655 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
12	7285 X	6763	-0-	-522	-0-	847 1	5256 3	Y	589	587	0			7
01	7285 X	2325	-0-	-4960	-0-	12 4	648 9							
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	223 1	1847 3	Y	225	229	0			3
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	7 4	248 9							
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	214 1	1475 3	Y	171	171	0			3
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	3 4	188 9							
						782 1	4638 3	Y	768	757	0			14
						7 4	845 9							
						829 1	5649 3	Y	791	792	0			13
						11 4	870 9							
						746 1	4553 3	Y	653	656	0			10
						8 4	718 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
12	5797 X	4031	-0-	-1766	-0-	495 1	3071 3	Y	416	417	0			5
01	5797 X	1094	-0-	-4703	-0-	7 4	458 9							
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	84 1	693 3	Y	285	286	0			4
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3 4	314 9							
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	Y	37	40	0			1
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	41 9								
						525 1	3119 3	Y	638	627	0			12
						5 4	702 9							
						693 1	4727 3	Y	1081	1075	0			18
						10 4	1189 9							
						638 1	3895 3	Y	992	995	0			15
						7 4	1091 9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
12	5022 X	3942	-0-	-1080	-0-	233 1	3016 3	Y	630	630	0			-0-
01	5022 X	1378	-0-	-3644	-0-	693 9								-0-
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	42 1	469 3	Y	788	788	0			-0-
03	2478 X	1278	-0-	-1200	-0-	867 9								-0-
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y	830	830	0			-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	913 9								-0-
						25 1	309 3	Y	858	858	0			-0-
						944 9								-0-
						27 1	283 3	Y	779	779	0			-0-
						857 9								-0-
						35 1	265 3	Y	718	718	0			-0-
						790 9								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	3373	1	16140	3	Y	680	679	0	21
01	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	86	4	748	9					
02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	3666	1	14759	3	Y	710	704	0	27
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	99	4	781	9					
04	19680 X	11992	-0-	-7688	-0-	2006	1	13427	3	Y	900	910	0	17
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-	43	4	990	9					
						1419	1	10444	3	Y	574	579	0	12
						40	4	631	9					
						1514	1	9913	3	Y	501	503	0	10
						14	4	551	9					
						1297	1	7982	3	Y	373	376	0	7
						11	4	410	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	42	1	2583	3	Y	105	105	0	-0-
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	116	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2424	3	Y	268	268	0	-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	295	9							
*04	2670 X	93	-0-	-2577	-0-	93	3	14	9	Y	-0-			-0-
05	2759 X	201	-0-	-2558	-0-	80	3	13	9	Y	13	13	0	-0-
						167	3	34	9	Y	12	12	0	-0-
											31	31	0	-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	451	1	5825	3	Y	782	782	0	-0-
01	5921 X	5140	-0-	-781	-0-	860	9							
02	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	408	1	4143	3	Y	535	535	0	-0-
03	16824 X	6562	-0-	-10262	-0-	589	9							
*04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	785	1	9075	3	Y	365	365	0	-0-
05	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	402	9							
						476	1	5341	3	Y	677	677	0	-0-
						745	9							
						494	1	4628	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
						615	1	4081	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
12	6262 X	1679	-0-	-4583	-0-	184	1	1143	3	Y	317	319	0	4
01	6262 X	1816	-0-	-4446	-0-	3	4	349	9					
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	158	1	1311	3	Y	311	311	0	4
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	5	4	342	9					
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	113	1	778	3	Y	198	198	0	4
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1	4	218	9					
						271	1	1610	3	Y	732	722	0	14
						2	4	805	9					
						475	1	3237	3	Y	765	767	0	12
						7	4	842	9					
						423	1	2584	3	Y	577	580	0	9
						5	4	635	9					

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1148

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 04H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
						RRCID ->	284293	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.	13348	- 19110
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	5239 X	4973	-0-	-266	-0-		317 1	4095 3	Y	510	510 0		-0-		
01	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-		561 9	3004 3	Y	413	413 0		-0-		
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		296 1	2683 3	Y	327	327 0		-0-		
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-		454 9	7786 3	Y	627	627 0		-0-		
*04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		231 1	5416 3	Y	618	618 0		-0-		
05	4960 X	4943	-0-	-17	-0-		360 9	3754 3	Y	568	568 0		-0-		
							695 1								
							690 9								
							577 1								
							680 9								
							564 1								
							625 9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	02H	RRCID ->	284328	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	13390	- 19362
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		286 1	3707 3	Y	622	622 0		-0-		
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		684 9	3646 3	Y	621	621 0		-0-		
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		358 1	3292 3	Y	541	541 0		-0-		
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-		683 9	5935 3	Y	1436	1436 0		-0-		
*04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-		283 1	6018 3	Y	1012	1012 0		-0-		
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		595 9	3844 3	Y	582	582 0		-0-		
							528 1								
							1580 9								
							641 1								
							1113 9								
							578 1								
							640 9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.	13290	- 19242
12	5084 X	4613	-0-	-471	-0-		291 1	3765 3	Y	506	506 0		-0-		
01	4805 X	4136	-0-	-669	-0-		557 9	3331 3	Y	434	434 0		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		328 1		Y	-0-			-0-		
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-		477 9	174 3	Y	315	315 0		-0-		
*04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		14 1	4264 3	Y	439	439 0		-0-		
05	4619 X	4413	-0-	-206	-0-		347 9	3368 3	Y	490	490 0		-0-		
							455 1								
							483 9								
							506 1								
							539 9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	13090	- 19650
12	2945 X	2302	-0-	-643	-0-		117 1	1529 3	Y	596	596 0		-0-		
01	2945 X	2095	-0-	-850	-0-		656 9	1170 3	Y	737	737 0		-0-		
02 DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141		114 1	411 3	Y	634	634 0		-0-		
03	2288 X	1147	-0-	-1141	-0-		811 9	251 3	Y	795	795 0		-0-		
*04	971 X	971	-0-	-0-	-0-		33 1	212 3	Y	671	671 0		-0-		
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		697 9	313 3	Y	726	726 0		-0-		
							21 1								
							875 9								
							738 9								
							41 1								
							799 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	241 1	3127 3	Y			869	869 0		-0-
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	956 9	3177 3	Y			1071	1071 0		-0-
02	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	310 1	2678 3	Y			959	959 0		-0-
03	8283 X	4320	-0-	-3963	-0-	1178 9	2906 3	Y			1051	1051 0		-0-
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	230 1	2419 3	Y			803	803 0		-0-
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	1055 9	2229 3	Y			906	906 0		-0-
						258 1								
						1156 9								
						257 1								
						883 9								
						333 1								
						997 9								
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
12	8277 X	3341	-0-	-4936	-0-	791 1	2364 3	Y			120	101 0		32
01	8277 X	4986	-0-	-3291	-0-	54 4	132 9				256	233 0		55
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1026 1	3608 3	Y			165	180 0		40
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	70 4	282 9				126	136 0		30
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1038 1	3542 3	Y			249	207 0		72
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	71 4	182 9				205	212 0		65
						764 1	2841 3	Y						
						59 4	139 9							
						1347 1	4643 3	Y						
						80 4	274 9							
						901 1	2845 3	Y						
						77 4	226 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
12	8060 X	3717	-0-	-4343	-0-	596 1	2849 3	Y			234	243 0		7
01	8060 X	2045	-0-	-6015	-0-	15 4	257 9				152	153 0		6
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	372 1	1496 3	Y			143	146 0		3
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	10 4	167 9				416	410 0		9
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	292 1	1955 3	Y			374	376 0		7
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6 4	157 9				377	377 0		7
						606 1	4463 3	Y						
						17 4	458 9							
						699 1	4573 3	Y						
						7 4	411 9							
						783 1	4820 3	Y						
						7 4	415 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1062 1	5080 3	Y			1038	1025 0		32
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	27 4	1142 9				897	895 0		34
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	1162 1	4677 3	Y			735	755 0		14
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	31 4	987 9				344	351 0		7
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	899 1	6017 3	Y			365	365 0		7
05	7223 X	6167	-0-	-1056	-0-	19 4	809 9				393	393 0		7
						849 1	6252 3	Y						
						24 4	378 9							
						884 1	5790 3	Y						
						8 4	402 9							
						801 1	4927 3	Y						
						7 4	432 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5208 X	3199	-0-	-2009	-0-	527 1	2524 3	13 4	135 9	Y	123	132 0		4	
01	5208 X	3197	-0-	-2011	-0-	611 1	2460 3	16 4	110 9	Y	100	100 0		4	
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	249 1	1668 3	5 4	42 9	Y	38	41 0		1	
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	369 1	2715 3	10 4	2 9	Y	2	3 0		-0-	
04	3840 X	29	-0-	-3811	-0-	3 3	26 9			Y	24	24 0		-0-	
05	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	2 3	18 9			Y	16	16 0		-0-	
NITSCH UNIT A														WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383	
12	8029 X	6627	-0-	-1402	-0-	1633 1	4882 3	112 4		Y	-0-	47 0		-0-	
01	9083 X	5798	-0-	-3285	-0-	1239 1	4355 3	85 4	119 9	Y	108	85 0		23	
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	1527 1	5213 3	105 4	263 9	Y	239	204 0		58	
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1123 1	4179 3	87 4	220 9	Y	200	210 0		48	
04	6420 X	5023	-0-	-1397	-0-	1067 1	3678 3	63 4	215 9	Y	195	186 0		57	
05	7874 X	5780	-0-	-2094	-0-	1306 1	4123 3	112 4	239 9	Y	217	205 0		69	
NITSCH UNIT A														WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531	
12	6262 X	13	-0-	-6249	-0-	1 3	12 9			Y	11	8 0		3	
01	1116 X	218	-0-	-898	-0-	44 1	156 3	3 4	15 9	Y	14	14 0		3	
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	1 4		Y	-0-	3 0		-0-	
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3	1 4		Y	-0-			-0-	
MAY B UNIT														WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945	
12	6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	807 1	3861 3	21 4	776 9	Y	705	705 0		22	
01	6355 X	4754	-0-	-1601	-0-	816 1	3286 3	22 4	630 9	Y	573	573 0		22	
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	502 1	3362 3	11 4	776 9	Y	705	713 0		14	
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	561 1	4130 3	16 4	580 9	Y	527	530 0		11	
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	657 1	4303 3	6 4	774 9	Y	704	701 0		14	
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-	533 1	3279 3	5 4	519 9	Y	472	478 0		8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5363 X	1621	-0-	-3742	-0-	253 1	1210 3	152 9		Y	138	150 0		4
01	5363 X	2882	-0-	-2481	-0-	517 1	2083 3	268 9		Y	244	239 0		9
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541 1	3622 3	382 9		Y	347	349 0		7
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	491 1	3617 3	373 9		Y	339	339 0		7
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-	473 1	3099 3	322 9		Y	293	294 0		6
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-	577 1	3550 3	409 9		Y	372	371 0		7
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
12	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-	703 1	3366 3	437 9		Y	397	404 0		12
01	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	828 1	3334 3	491 9		Y	446	441 0		17
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512 1	3430 3	397 9		Y	361	371 0		7
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	182 1	1338 3	178 9		Y	162	166 0		3
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	522 1	3416 3	506 9		Y	460	454 0		9
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-	332 1	2044 3	301 9		Y	274	278 0		5
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	530 1	2536 3	359 9		Y	326	330 0		10
01	4123 X	3376	-0-	-747	-0-	591 1	2380 3	389 9		Y	354	351 0		13
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483 1	3234 3	437 9		Y	397	402 0		8
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	433 1	3184 3	424 9		Y	385	385 0		8
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	468 1	3063 3	409 9		Y	372	373 0		7
05	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	473 1	2908 3	382 9		Y	347	348 0		6
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	977 1	2920 3	240 9		Y	218	199 0		59
01	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	801 1	2817 3	196 9		Y	178	199 0		38
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	669 1	2283 3	136 9		Y	124	132 0		30
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	738 1	2747 3	143 9		Y	130	129 0		31
04	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	788 1	2716 3	164 9		Y	149	137 0		43
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	835 1	2636 3	174 9		Y	158	151 0		50

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FREE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7719 X	532	-0-	-7187	-0-	120 8 4	359 45 9	3	Y	41	53	0			11
01	5363 X	1483	-0-	-3880	-0-	258 18 4	907 300 9	3	Y	273	225	0			59
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	242 17 4	827 385 9	3	Y	350	324	0			85
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	164 13 4	610 184 9	3	Y	167	212	0			40
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	406 24 4	1399 344 9	3	Y	313	262	0			91
05	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	244 21 4	771 128 9	3	Y	116	170	0			37
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459															
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	547 14 4	2615 309 9	3	Y	281	302	0			9
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	787 21 4	3168 426 9	3	Y	387	381	0			15
02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1136 25 4	7603 820 9	3	Y	745	746	0			14
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	974 27 4	7172 784 9	3	Y	713	712	0			15
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-	930 9 4	6090 977 9	3	Y	888	886	0			17
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	1050 9 4	6459 737 9	3	Y	670	675	0			12
MAY B UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979															
12	8246 X	5998	-0-	-2248	-0-	986 25 4	4715 272 9	3	Y	247	249	0			8
01	8246 X	4050	-0-	-4196	-0-	745 20 4	3000 285 9	3	Y	259	257	0			10
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	626 14 4	4191 534 9	3	Y	485	486	0			9
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	473 13 4	3483 381 9	3	Y	346	348	0			7
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	1388 13 4	9089 560 9	3	Y	509	506	0			10
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	2718 24 4	16723 726 9	3	Y	660	658	0			12
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108 4 4	895 124 9	3	Y	113	111	0			2
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	173 2 4	1193 168 9	3	Y	153	152	0			3
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038	479 4 4	2845 174 9	3	Y	158	158	0			3
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150	630 9 4	4291 182 9	3	Y	165	165	0			3
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672	597 6 4	3645 274 9	3	Y	249	248	0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 284945	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 12571	PERF.12515	- 15558				
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	3410 X	458	-0-	-2952	-0-	58 1	362 3	37 9	Y	34	36 0		-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	156 1	1074 3	136 9	Y	124	122 0		-2
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	169 1	1003 3	124 9	Y	113	113 0		2
04	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-	143 1	972 3	57 9	Y	52	53 0		1
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	186 1	1135 3	69 9	Y	63	63 0		1
HOLLMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 284946	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 12521	PERF.12595	- 16013				
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8 1	49 3	332 9	Y	302	303 0		3
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	3 1	22 3	156 9	Y	142	143 0		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143 1	849 3	239 9	Y	217	213 0		4
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	139 1	946 3	202 9	Y	184	185 0		3
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99 1	607 3	155 9	Y	141	142 0		2
KENNEDY		WELL #:		11H	RRCID -> 284983	COMPL. DATE 01/10/2019	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12548	- 18373				
12	10788 X	9318	-0-	-1470	-0-	712 1	7372 3	12 4	Y	1111	1108 0		17
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	378 1	4844 3	15 4	Y	1455	1451 0		21
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	485 1	6105 3	19 4	Y	995	998 0		18
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	210 1	2457 3	7 4	Y	1350	1345 0		23
04	8670 X	4835	-0-	-3835	-0-	268 1	2960 3	13 4	Y	1449	1447 0		25
05	8959 X	2904	-0-	-6055	-0-	104 1	1276 3	2 4	Y	1384	1378 0		31
MAY B UNIT		WELL #:		17H	RRCID -> 284987	COMPL. DATE 07/03/2018	TOTAL DEPTH 12343	PERF.12725	- 20977				
12	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	1074 1	5138 3	27 4	Y	544	550 0		17
01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1872 1	7535 3	50 4	Y	664	656 0		25
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1473 1	9862 3	32 4	Y	690	702 0		13
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1152 1	8475 3	32 4	Y	988	980 0		21
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	1394 1	9128 3	13 4	Y	1147	1146 0		22
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1486 1	9140 3	13 4	Y	1126	1128 0		20

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857														
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	7471 X	6856	-0-	-615	-0-	1041 27	1 4	4982 806	3 9	Y	733	737 0		23
01	7688 X	4712	-0-	-2976	-0-	822 22	1 4	3310 558	3 9	Y	507	511 0		19
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	931 20	1 4	6235 840	3 9	Y	764	768 0		15
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	883 25	1 4	6499 727	3 9	Y	661	662 0		14
04	6690 X	308	-0-	-6382	-0-	6 264	1 9	38 3	3 Y	240	249 0			5
05	8897 X	23	-0-	-8874	-0-	3 3	3 3	20 9	Y	18	23 0			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582														
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	1 65	1 9	7 3	Y	59	59 0			1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 96	1 9	49 3	Y	87	87 0			1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 57	1 9	22 3	Y	52	52 0			1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 110	1 9	9 3	Y	100	99 0			2
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20 296	1 9	137 3	Y	269	267 0			4
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42 218	1 9	254 3	Y	198	199 0			3
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
12	16709 X	13275	-0-	-3434	-0-	1633 23	1 4	10133 1486	3 9	Y	1351	1347 0		16
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193 39	1 4	9872 1335	3 9	Y	1214	1213 0		17
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1365 17	1 4	9392 1440	3 9	Y	1309	1301 0		25
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1435 13	1 4	8515 1167	3 9	Y	1061	1066 0		20
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1681 23	1 4	11457 1588	3 9	Y	1444	1440 0		24
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	1582 17	1 4	9655 1352	3 9	Y	1229	1234 0		19
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	3270	1	9776	3	Y	534	527	0	144
						224	4	587	9					
01	13857 X	7908	-0-	-5949	-0-	1650	1	5803	3	Y	311	388	0	67
						113	4	342	9					
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1187	1	4051	3	Y	247	254	0	60
						81	4	272	9					
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	3367	1	12528	3	Y	801	670	0	191
						262	4	881	9					
04	13410 X	12706	-0-	-704	-0-	2661	1	9174	3	Y	648	651	0	188
						158	4	713	9					
05	13857 X	12842	-0-	-1015	-0-	2851	1	8999	3	Y	680	652	0	216
						244	4	748	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1033	1	4942	3	Y	301	293	0	9
						26	4	331	9					
01	6107 X	5603	-0-	-504	-0-	1003	1	4036	3	Y	488	479	0	18
						27	4	537	9					
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	410	1	2745	3	Y	250	263	0	5
						9	4	275	9					
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1008	1	7416	3	Y	392	389	0	8
						28	4	431	9					
04	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	2155	1	14109	3	Y	817	809	0	16
						20	4	899	9					
05	6324 X	3047	-0-	-3277	-0-	396	1	2439	3	Y	190	203	0	3
						3	4	209	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
12	8680 X	5270	-0-	-3410	-0-	839	1	4013	3	Y	361	398	0	11
						21	4	397	9					
01	8866 X	7585	-0-	-1281	-0-	1305	1	5255	3	Y	900	877	0	34
						35	4	990	9					
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	636	658	0	12
						16	4	700	9					
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	693	1	5103	3	Y	417	420	0	9
						19	4	459	9					
04	7350 X	4219	-0-	-3131	-0-	515	1	3371	3	Y	298	301	0	6
						5	4	328	9					
05	7595 X	4613	-0-	-2982	-0-	595	1	3658	3	Y	323	323	0	6
						5	4	355	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
12	7936 X	3992	-0-	-3944	-0-	631	1	3017	3	Y	298	304	0	9
						16	4	328	9					
01	7936 X	3739	-0-	-4197	-0-	665	1	2675	3	Y	346	342	0	13
						18	4	381	9					
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	605	1	4052	3	Y	613	614	0	12
						13	4	674	9					
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	146	155	0	3
						161	9							
04	5790 X	95	-0-	-5695	-0-	1	1	7	3	Y	79	80	0	2
						87	9							
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056	1	6498	3	Y	501	494	0	9
						9	4	551	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6696 X	98	-0-	-6598	-0-	15 1	70 3	Y	12	26	0	-0-		
01	6696 X	2798	-0-	-3898	-0-	13 9	2021 3	Y	237	228	0	9		
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	14 4	261 9	Y	426	427	0	8		
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	698 1	4672 3	Y	474	472	0	10		
04	6960 X	4182	-0-	-2778	-0-	15 4	469 9	Y	232	237	0	5		
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	616 1	4534 3	Y	134	137	0	2		
						17 4	521 9							
						520 1	3402 3	Y						
						5 4	255 9							
						273 1	1679 3	Y						
						2 4	147 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	159 1	760 3	Y	143	144	0	4		
01	868 X	342	-0-	-526	-0-	4 4	157 9	Y	64	66	0	2		
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	54 1	217 3	Y	118	118	0	2		
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	1 4	70 9	Y	116	116	0	2		
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	70 1	470 3	Y	344	339	0	7		
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2 4	130 9	Y	1053	1041	0	19		
						64 1	473 3	Y						
						2 4	128 9							
						93 1	607 3	Y						
						1 4	378 9							
						190 1	1167 3	Y						
						2 4	1158 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	579 1	2772 3	Y	141	144	0	4		
01	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	15 4	155 9	Y	247	242	0	9		
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	601 1	2418 3	Y	244	248	0	5		
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	16 4	272 9	Y	237	237	0	5		
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	446 1	2986 3	Y	192	193	0	4		
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	10 4	268 9	Y	166	167	0	3		
						403 1	2965 3	Y						
						11 4	261 9							
						436 1	2857 3	Y						
						4 4	211 9							
						468 1	2877 3	Y						
						4 4	183 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
12	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	2232 1	7039 3	Y	590	591	0	39		
01	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	251 4	649 9	Y	563	567	0	35		
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181	1422 1	5473 3	Y	397	399	0	33		
03	14356 X	8175	-0-	-6181	-0-	208 4	619 9	Y	466	492	0	7		
04	9840 X	8322	-0-	-1518	-0-	1218 1	4224 3	Y	427	431	0	3		
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-	302 4	437 9	Y	37	40	0	-0-		
						1587 1	5750 3	Y						
						325 4	513 9							
						1581 1	6012 3	Y						
						259 4	470 9							
						1 3	41 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
NITSCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286204	COMPL.	DATE 01/09/2020	TOTAL	DEPTH 12723	PERF.12763	- 18437				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	12710 X	9808	-0-	-2902	-0-		2302	1	6882	3	Y	424	446	0	115		
							158	4	466	9							
01	10757 X	10436	-0-	-321	-0-		2164	1	7610	3	Y	466	481	0	100		
							149	4	513	9							
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-		2	1	8	3	Y	142	208	0	34		
							156	9									
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		1878	1	6988	3	Y	381	324	0	91		
							146	4	419	9							
04	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-		2619	1	9032	3	Y	536	471	0	156		
							156	4	590	9							
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-		2704	1	8534	3	Y	563	540	0	179		
							232	4	619	9							
NITSCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	286205	COMPL.	DATE 01/10/2020	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.12815	- 18394				
12	12679 X	3135	-0-	-9544	-0-		745	1	2226	3	Y	103	121	0	28		
							51	4	113	9							
01	12679 X	6546	-0-	-6133	-0-		1363	1	4791	3	Y	272	241	0	59		
							93	4	299	9							
02	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-		3178	1	10844	3	Y	405	366	0	98		
							218	4	446	9							
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-		1523	1	5666	3	Y	230	273	0	55		
							118	4	253	9							
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-		2276	1	7847	3	Y	209	203	0	61		
							135	4	230	9							
05	16275 X	9718	-0-	-6557	-0-		2260	1	7133	3	Y	119	142	0	38		
							194	4	131	9							
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA				WELL #:	2H	RRCID ->	286293	COMPL.	DATE 01/10/2019	TOTAL	DEPTH 12233	PERF.12597	- 17295				
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				-0-		
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA				WELL #:	7H	RRCID ->	286294	COMPL.	DATE 01/10/2019	TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12662	- 18810				
12	11470 X	9542	-0-	-1928	-0-		755	1	7811	3	Y	875	875	0	13		
							13	4	963	9							
01	11129 X	5390	-0-	-5739	-0-		345	1	4423	3	Y	553	558	0	8		
							14	4	608	9							
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		600	1	7546	3	Y	534	532	0	10		
							23	4	587	9							
03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-		574	1	6709	3	Y	464	466	0	8		
							18	4	510	9							
04	9990 X	8325	-0-	-1665	-0-		646	1	7133	3	Y	468	468	0	8		
							31	4	515	9							
05	9703 X	3341	-0-	-6362	-0-		230	1	2834	3	Y	247	249	0	6		
							5	4	272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
12	10447 X	9480	-0-	-967	-0-	745	1	7709	3	Y	921	919	0	14
						13	4	1013	9					
01	10447 X	5891	-0-	-4556	-0-	363	1	4649	3	Y	785	788	0	11
						15	4	864	9					
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	502	1	6316	3	Y	781	778	0	14
						19	4	859	9					
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	467	1	5460	3	Y	713	715	0	12
						15	4	784	9					
04	9180 X	6112	-0-	-3068	-0-	465	1	5139	3	Y	442	446	0	8
						22	4	486	9					
05	9486 X	4133	-0-	-5353	-0-	278	1	3424	3	Y	386	385	0	9
						6	4	425	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1711	1	5397	3	Y	492	463	0	32
						192	4	541	9					
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1058	1	4071	3	Y	352	362	0	22
						155	4	387	9					
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	3459	3	Y	360	352	0	30
						247	4	396	9					
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	949	1	3437	3	Y	368	393	0	5
						194	4	405	9					
04	7590 X	3182	-0-	-4408	-0-	589	1	2242	3	Y	232	235	0	2
						96	4	255	9					
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
12	20646 X	8837	-0-	-11809	-0-	1003	1	6221	3	Y	1454	1438	0	17
						14	4	1599	9					
01	20646 X	14905	-0-	-5741	-0-	1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0	31
						43	4	2508	9					
02	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	661	1	4549	3	Y	738	755	0	14
						8	4	812	9					
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	460	1	2728	3	Y	453	458	0	9
						4	4	498	9					
04	14430 X	3411	-0-	-11019	-0-	368	1	2510	3	Y	480	481	0	8
						5	4	528	9					
05	14911 X	2143	-0-	-12768	-0-	242	1	1480	3	Y	380	382	0	6
						3	4	418	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	37	1 1	387	3 3	Y	125	124	0		2
						1	4 4	138	9 9						
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1 1	1338	3 3	Y	162	162	0		2
						4	4 4	178	9 9						
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	34	1 1	426	3 3	Y	12	14	0		-0-
						1	4 4	13	9 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
05	1612 X	29	-0-	-1583	-0-	2	1 1	27	3 3	Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500															
12	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	2847	1 1	8512	3 3	Y	501	484	0		135
						195	4 4	551	9 9						
01	11997 X	11277	-0-	-720	-0-	2341	1 1	8232	3 3	Y	494	523	0		106
						161	4 4	543	9 9						
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1887	1 1	6441	3 3	Y	369	386	0		89
						129	4 4	406	9 9						
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	2147	1 1	7988	3 3	Y	454	435	0		108
						167	4 4	499	9 9						
04	11700 X	10334	-0-	-1366	-0-	2176	1 1	7502	3 3	Y	479	448	0		139
						129	4 4	527	9 9						
05	12090 X	10618	-0-	-1472	-0-	2355	1 1	7434	3 3	Y	570	528	0		181
						202	4 4	627	9 9						
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700															
12	8432 X	3188	-0-	-5244	-0-	41	1 1	2693	3 3	Y	413	413	0		-0-
						454	9 9								
01	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	101	1 1	5779	3 3	Y	937	937	0		-0-
						1031	9 9								
02	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	59	1 1	3415	3 3	Y	584	584	0		-0-
						642	9 9								
03	8425 X	4309	-0-	-4116	-0-	78	1 1	3638	3 3	Y	539	539	0		-0-
						593	9 9								
*04	6690 X	4522	-0-	-2168	-0-	77	1 1	3766	3 3	Y	617	617	0		-0-
						679	9 9								
05	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	121	1 1	5054	3 3	Y	742	742	0		-0-
						816	9 9								
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571															
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	782	1 1	4848	3 3	Y	783	778	0		9
						11	4 4	861	9 9						
01	4898 X	4070	-0-	-828	-0-	375	1 1	3099	3 3	Y	531	533	0		7
						12	4 4	584	9 9						
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	239	1 1	1645	3 3	Y	436	435	0		8
						3	4 4	480	9 9						
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	336	1 1	1993	3 3	Y	309	311	0		6
						3	4 4	340	9 9						
04	6300 X	3086	-0-	-3214	-0-	328	1 1	2236	3 3	Y	470	468	0		8
						5	4 4	517	9 9						
05	6510 X	3232	-0-	-3278	-0-	386	1 1	2354	3 3	Y	444	445	0		7
						4	4 4	488	9 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398																								
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA														WELL #:		8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL		DEPTH 12716		PERF.12586 - 20396												
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
12	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
FRANKE			JOHNSON-PATINO 7H PSA			WELL #:		7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL		DEPTH 12658		PERF.12594 - 20380																				
12	15934	X	15089	-0-	-845	-0-	2351	1	11247	3	Y	1301	1302	0																					41			
							60	4	1431	9																												
01	15934	X	12459	-0-	-3475	-0-	2230	1	8977	3	Y	1084	1084	0																					41			
							60	4	1192	9																												
02	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	1959	1	13112	3	Y	1327	1342	0																					26			
							42	4	1460	9																												
03	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	1893	1	13935	3	Y	2172	2152	0																					46			
							53	4	2389	9																												
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2126	1	13916	3	Y	2084	2090	0																					40			
							20	4	2292	9																												
05	18352	X	18225	-0-	-127	-0-	2303	1	14169	3	Y	1575	1587	0																					28			
							20	4	1733	9																												
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA			WELL #:		10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL		DEPTH 12658		PERF.12583 - 20318																							
12	17360	X	14784	-0-	-2576	-0-	2333	1	11162	3	Y	1118	1126	0																					35			
							59	4	1230	9																												
01	17360	X	7999	-0-	-9361	-0-	1478	1	5951	3	Y	482	499	0																					18			
							40	4	530	9																												
02	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1566	1	10485	3	Y	951	951	0																					18			
							34	4	1046	9																												
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	1654	1	12171	3	Y	1163	1156	0																					25			
							46	4	1279	9																												
04	14310	X	14242	-0-	-68	-0-	1731	1	11332	3	Y	1057	1061	0																					21			
							16	4	1163	9																												
05	14787	X	14500	-0-	-287	-0-	1849	1	11377	3	Y	1144	1145	0																					20			
							16	4	1258	9																												
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL		DEPTH 12173		PERF.12546 - 18952																							
12	29388	X	15807	-0-	-13581	-0-	1300	1	13455	3	Y	936	940	0																					14			
							22	4	1030	9																												
01	27590	X	21213	-0-	-6377	-0-	1413	1	18122	3	Y	1474	1467	0																					21			
							57	4	1621	9																												
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	794	1	9985	3	Y	1288	1285	0																					24			
							31	4	1417	9																												
03	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1108	1	12957	3	Y	1015	1022	0																					17			
							36	4	1117	9																												
04	16500	X	13611	-0-	-2889	-0-	1033	1	11403	3	Y	1024	1023	0																					18			
							49	4	1126	9																												
05	17050	X	11453	-0-	-5597	-0-	794	1	9780	3	Y	783	783	0																					18			
							18	4	861	9																												
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL		DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159																							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														
WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19468 X	4606	-0-	-14862	-0-	376	1	3888	3	Y	305	316	0	5
01	19468 X	417	-0-	-19051	-0-	6	4	336	9					
						2	1	32	3	Y	348	348	0	5
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	383	9							
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	16	0	-0-
04	16530 X	94	-0-	-16436	-0-	2	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
12	19747 X	10543	-0-	-9204	-0-	875	1	9057	3	Y	542	550	0	8
						15	4	596	9					
01	19747 X	13668	-0-	-6079	-0-	902	1	11572	3	Y	1052	1045	0	15
						37	4	1157	9					
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	653	1	8221	3	Y	873	872	0	16
						25	4	960	9					
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	395	1	4620	3	Y	339	349	0	6
						13	4	373	9					
04	16020 X	15640	-0-	-380	-0-	1192	1	13167	3	Y	1113	1100	0	19
						57	4	1224	9					
05	13671 X	6917	-0-	-6754	-0-	475	1	5852	3	Y	526	533	0	12
						11	4	579	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	3	1	30	3	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	1	3	46	9	Y	42	41	0	1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	233	230	0	4
						1	4	256	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	0	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	Y	421	412	0	9
						2	4	463	9					
THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
12	11377 X	8564	-0-	-2813	-0-	105	1	6775	3	Y	1531	1531	0	-0-
						1684	9							
01	10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	123	1	6900	3	Y	1511	1511	0	-0-
						1662	9							
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	Y	1295	1295	0	-0-
						1425	9							
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	157	1	7094	3	Y	1302	1302	0	-0-
						1432	9							
*04	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	150	1	7147	3	Y	1459	1459	0	-0-
						1605	9							
05	8680 X	8522	-0-	-158	-0-	169	1	6961	3	Y	1265	1265	0	-0-
						1392	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																				
BARBOZA UNIT																				
WELL #: 13H															RRCID -> 287802					
COMPL. DATE 10/15/2019															TOTAL DEPTH 12738					
PERF.12642															- 18165					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6076 X	181	-0-		-5895	-0-				4	1	13	3	Y	149	147	0			6
01	6014 X	490	-0-		-5524	-0-				164	9									3
02	596 X	596	-0-		-0-	-0-				82	1	318	3	Y	79	82	0			
03	4303 X	4303	-0-		-0-	-0-				3	4	87	9							-0-
04	10429 X	10429	-0-		-0-	-0-				136	1	454	3	Y	1	4	0			34
05	6311 X	6311	-0-		-0-	-0-				5	4	1	9							
										743	1	2558	3	Y	902	868	0			
										10	4	992	9							86
										1938	1	6162	3	Y	2088	2036	0			
										32	4	2297	9							46
										1174	1	3731	3	Y	1265	1305	0			
										14	4	1392	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C																				
WELL #: 3H																				
RRCID -> 288011																				
COMPL. DATE 12/13/2018																				
TOTAL DEPTH 11886																				
PERF.12140 - 15403																				
12	4619 X	4224	-0-		-395	-0-				857	1	2704	3	Y	515	515	0			34
01	6231 X	4517	-0-		-1714	-0-				96	4	567	9							23
02	DLQ G-10	4378	-0-		4378	4378				823	1	3167	3	Y	370	381	0			
03	8770 X	4392	-0-		-4378	-0-				120	4	407	9							32
04	6240 X	3359	-0-		-2881	-0-				839	1	2912	3	Y	381	372	0			
05	4836 X	3549	-0-		-1287	-0-				208	4	419	9							
										827	1	2996	3	Y	364	391	0			5
										169	4	400	9							
										603	1	2293	3	Y	331	334	0			2
										99	4	364	9							
										666	1	2418	3	Y	292	293	0			1
										144	4	321	9							
DAVILA-GRAHAM UNIT																				
WELL #: 6H																				
RRCID -> 288015																				
COMPL. DATE 01/07/2018																				
TOTAL DEPTH 12103																				
PERF.12206 - 18929																				
12	2728 X	2373	-0-		-355	-0-				316	1	1959	3	Y	85	85	0			1
01	3244 X	3244	-0-		-0-	-0-				4	4	94	9							5
02	1942 X	1942	-0-		-0-	-0-				305	1	2526	3	Y	366	362	0			
03	251 X	251	-0-		-0-	-0-				10	4	403	9							4
04	3150 X	2132	-0-		-1018	-0-				218	1	1497	3	Y	204	205	0			
05	3255 X	2932	-0-		-323	-0-				3	4	224	9							-0-
										33	1	196	3	Y	20	24	0			
										22	9									
										234	1	1595	3	Y	273	269	0			4
										3	4	300	9							
										371	1	2262	3	Y	268	268	0			4
										4	4	295	9							
DAVILA-GRAHAM UNIT																				
WELL #: 7H																				
RRCID -> 288025																				
COMPL. DATE 01/07/2018																				
TOTAL DEPTH 12130																				
PERF.11952 - 18329																				
12	6882 X	6825	-0-		-57	-0-				815	1	5056	3	Y	857	856	0			10
01	7750 X	6823	-0-		-927	-0-				11	4	943	9							
02	6472 X	6472	-0-		-0-	-0-				623	1	5157	3	Y	930	927	0			13
03	8104 X	8104	-0-		-0-	-0-				20	4	1023	9							
04	7650 X	7041	-0-		-609	-0-				709	1	4877	3	Y	797	795	0			15
05	8064 X	8064	-0-		-0-	-0-				9	4	877	9							
										1020	1	6055	3	Y	927	925	0			17
										9	4	1020	9							
										745	1	5080	3	Y	1096	1095	0			18
										10	4	1206	9							
										946	1	5775	3	Y	1212	1211	0			19
										10	4	1333	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3503 X	701	-0-	-2802		-0-	121	1	440	3		Y	124	128	0			6	
							4	4	136	9									
01	3503 X	14	-0-	-3489		-0-	1	3	13	9		Y	12	17	0			1	
02	59 X	59	-0-	-0-		-0-	11	1	36	3		Y	11	11	0			1	
							12	9											
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
04	2340 X	65	-0-	-2275		-0-	14	1	47	3		Y	4	4	0			-0-	
							4	9											
05	713 X	-0-	-0-	-713		-0-						Y	-0-					-0-	

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

BARBOZA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065					
12	1147 N	914	-0-	-233		-0-	29	1	94	3		Y	718	711	0			30	
							1	4	790	9									
01	775 N	573	-0-	-202		-0-	14	1	56	3		Y	457	468	0			19	
							503	9											
02	536 N	536	-0-	-0-		-0-	36	1	121	3		Y	344	342	0			21	
							1	4	378	9									
03	464 N	464	-0-	-0-		-0-	13	1	45	3		Y	369	376	0			14	
							406	9											
04	1188 N	1188	-0-	-0-		-0-	179	1	567	3		Y	399	397	0			16	
							3	4	439	9									
05	589 N	431	-0-	-158		-0-	14	1	45	3		Y	338	342	0			12	
							372	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																
ELIZONDO 01		WELL #:		03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	31	N		20	-0-	-11	-0-	11	3		9	9	Y	8			8	0		-0-
01	16	N		16	-0-	-0-	-0-	9	3		7	9	Y	6			6	0		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	11	N		11	-0-	-0-	-0-	9	3		2	9	Y	2			2	0		-0-
04	30	N		6	-0-	-24	-0-	6	3				Y	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427								
12	2424	N		2424	-0-	-0-	-0-	1910	3		514	9	Y	467			467	0		-0-
01	377	N		377	-0-	-0-	-0-	237	3		140	9	Y	127			127	0		-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	1656	X		1656	-0-	-0-	-0-	1253	3		403	9	Y	366			366	0		-0-
*04	2340	X		208	-0-	-2132	-0-	186	3		22	9	Y	20			20	0		-0-
05	2418	X		206	-0-	-2212	-0-	196	3		10	9	Y	9			9	0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400								
12	434	X		196	-0-	-238	-0-	124	3		72	9	Y	65			65	0		-0-
01	434	X		3	-0-	-431	-0-	1	3		2	9	Y	2			2	0		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	690	N		690	-0-	-0-	-0-	431	3		259	9	Y	235			235	0		-0-
04	33	N		33	-0-	-0-	-0-	25	3		8	9	Y	7			7	0		-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530								
12	1380	N		1380	-0-	-0-	-0-	1000	3		380	9	Y	345			345	0		-0-
01	285	N		285	-0-	-0-	-0-	186	3		99	9	Y	90			90	0		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	846	N		846	-0-	-0-	-0-	639	3		207	9	Y	188			188	0		-0-
*04	270	N		2	-0-	-268	-0-	2	3				Y	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12429 - 19397								
12	15283	X		10765	-0-	-4518	-0-	2299	1		7250	3	Y	871			878	0		57
								258	4		958	9								
01	15283	X		9149	-0-	-6134	-0-	1677	1		6454	3	Y	703			716	0		44
								245	4		773	9								
02	7497	X		7497	-0-	-0-	-0-	1448	1		5024	3	Y	605			598	0		51
								359	4		666	9								
03	7258	X		7258	-0-	-0-	-0-	1354	1		4906	3	Y	655			697	0		9
								277	4		721	9								
04	10410	X		7150	-0-	-3260	-0-	1247	1		4741	3	Y	871			874	0		6
								204	4		958	9								
05	10757	X		8512	-0-	-2245	-0-	1533	1		5564	3	Y	986			987	0		5
								330	4		1085	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVIS 01															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	239 1	4516 3	Y	710	710 0	-0-				
01	5580 X	3368	-0-	-2212	-0-	781 9	2756 3	Y	387	387 0	-0-				
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	186 1	4305 3	Y	746	746 0	-0-				
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	426 9	3837 3	Y	658	658 0	-0-				
*04	5400 X	4527	-0-	-873	-0-	263 1	3724 3	Y	562	562 0	-0-				
05	5952 X	4692	-0-	-1260	-0-	821 9	3594 3	Y	815	815 0	-0-				
						234 1									
						724 9									
						185 1									
						618 9									
						201 1									
						897 9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526															
12	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1786 1	5632 3	Y	1536	1567 0	101				
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	201 4	4175 3	Y	1626	1625 0	102				
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1085 1	4211 3	Y	1626	1592 0	136				
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	158 4	4381 3	Y	1467	1582 0	21				
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	1214 1	3173 3	Y	1282	1295 0	8				
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	301 4	4388 3	Y	1461	1462 0	7				
						1209 1									
						247 4									
						834 1									
						136 4									
						1209 1									
						261 4									
FOSTER UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619															
12	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	998 1	4777 3	Y	427	437 0	13				
01	8401 X	2459	-0-	-5942	-0-	25 4	1641 3	Y	363	362 0	14				
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	408 1	399 9	Y	364	371 0	7				
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	11 4	4297 3	Y	581	576 0	12				
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	642 1	400 9	Y	491	493 0	10				
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	14 4	2751 3	Y	534	535 0	9				
						374 1									
						10 4									
						654 1									
						6 4									
						825 1									
						7 4									
FOSTER UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724															
12	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	417 1	1993 3	Y	437	437 0	14				
01	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	11 4	2286 3	Y	432	430 0	16				
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	568 1	475 9	Y	418	426 0	8				
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	15 4	2041 3	Y	524	521 0	11				
04	3240 X	2079	-0-	-1161	-0-	305 1	460 9	Y	391	394 0	8				
05	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	7 4	1429 3	Y	439	439 0	8				
						289 1									
						8 4									
						218 1									
						2 4									
						295 1									
						3 4									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KOWALIK 228-1R															
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	666	-0-	666	666	64	1	440	3	Y	146	143	0		3
						1	4	161	9						
03	T. A.	610	-0-	610	1276	77	1	454	3	Y	71	73	0		1
						1	4	78	9						
04	T. A.	5350	-0-	5350	6626	519	1	3538	3	Y	1169	1151	0		19
						7	4	1286	9						
05	T. A.	2987	-0-	2987	9613	296	1	1806	3	Y	802	809	0		12
						3	4	882	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682															
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	240	1	1147	3	Y	206	206	0		6
						6	4	227	9						
01	3100 N	3771	-0-	671	671	661	1	2659	3	Y	394	385	0		15
						18	4	433	9						
02	2318 N	1647	-0-	-671	-0-	174	1	1165	3	Y	276	286	0		5
						4	4	304	9						
03	3100 N	4761	-0-	1661	1661	500	1	3683	3	Y	513	507	0		11
						14	4	564	9						
04	4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	322	1	2111	3	Y	435	438	0		8
						3	4	479	9						
05	2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	140	1	859	3	Y	139	145	0		2
						1	4	153	9						
SCR G-MOBIL C SA															
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752															
12	8432 X	6383	-0-	-2049	-0-	1341	1	4230	3	Y	601	604	0		40
						151	4	661	9						
01	8556 X	5239	-0-	-3317	-0-	902	1	3470	3	Y	668	666	0		42
						132	4	735	9						
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1	3471	3	Y	682	667	0		57
						248	4	750	9						
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	3	Y	326	378	0		5
						74	4	359	9						
04	6090 X	6049	-0-	-41	-0-	1047	1	3982	3	Y	772	772	0		5
						171	4	849	9						
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1191	1	4322	3	Y	981	981	0		5
						257	4	1079	9						
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064															
12	15376 X	15032	-0-	-344	-0-	708	1	13370	3	Y	867	867	0		-0-
						954	9								
01	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	951	1	14077	3	Y	603	603	0		-0-
						663	9								
02	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	3	Y	831	831	0		-0-
						914	9								
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	670	1	10966	3	Y	701	701	0		-0-
						771	9								
*04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	671	1	13489	3	Y	567	567	0		-0-
						624	9								
05	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	811	1	14445	3	Y	829	829	0		-0-
						912	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	10695 X	2906	-0-	-7789	-0-	554	1	2230	3	Y	97	93	0		4
						15	4	107	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				-0-
05	2914 X	68	-0-	-2846	-0-	1	1	4	3	Y	57	56	0		1
						63	9								
FOSTER UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812	
12	13888 X	10371	-0-	-3517	-0-	1695	1	8110	3	Y	475	478	0		15
						43	4	523	9						
01	9765 X	4081	-0-	-5684	-0-	807	1	3250	3	Y	2	17	0		-0-
						22	4	2	9						
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	1645	1	11014	3	Y	-0-				-0-
						36	4								
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1418	1	10433	3	Y	-0-				-0-
						40	4								
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	1430	1	9360	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
05	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	1547	1	9517	3	Y	10	10	0		-0-
						13	4	11	9						
HOLLMAN UNIT														WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094	
12	4588 X	1872	-0-	-2716	-0-	222	1	1376	3	Y	246	247	0		3
						3	4	271	9						
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	158	1	1307	3	Y	231	231	0		3
						5	4	254	9						
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2	1	16	3	Y	117	118	0		2
						129	9								
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	242	1	1434	3	Y	288	285	0		5
						2	4	317	9						
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	499	1	3400	3	Y	601	596	0		10
						7	4	661	9						
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	474	1	2895	3	Y	520	522	0		8
						5	4	572	9						
HOLLMAN UNIT														WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143	
12	4092 X	633	-0-	-3459	-0-	9	1	56	3	Y	516	515	0		6
						568	9								
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	110	1	911	3	Y	373	374	0		5
						4	4	410	9						
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1127	3	Y	310	309	0		6
						2	4	341	9						
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	622	3	Y	303	303	0		6
						1	4	333	9						
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	266	1	1815	3	Y	708	702	0		12
						4	4	779	9						
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1314	3	Y	562	565	0		9
						2	4	618	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1891 X	451	-0-	-1440	-0-	50 1	312 3	88 9	Y	80	82 0			1
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	140 1	1154 3	282 9	Y	256	253 0			4
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1	735 3	165 9	Y	150	151 0			3
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65 1	385 3	111 9	Y	101	102 0			2
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184 1	1257 3	391 9	Y	355	351 0			6
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175 1	1069 3	365 9	Y	332	333 0			5
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	654 1	1244 3	428 9	Y	389	389 0			66
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	235 1	473 3	116 9	Y	105	171 0			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38 4	244 3	39 9	Y	35	9 0			26
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192 1	4520 3	2184 9	Y	1985	1975 0			36
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204 1	4388 3	1682 9	Y	1529	1542 0			23
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127 1	2590 3	807 9	Y	734	739 0			18
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
12	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	170 1	3218 3	523 9	Y	475	475 0			-0-
01	5270 X	1776	-0-	-3494	-0-	88 1	1314 3	374 9	Y	340	340 0			-0-
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	595 9	Y	541	541 0			-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169 1	2774 3	539 9	Y	490	490 0			-0-
*04	5040 X	2558	-0-	-2482	-0-	92 1	1844 3	622 9	Y	565	565 0			-0-
05	3906 X	2556	-0-	-1350	-0-	97 1	1741 3	718 9	Y	653	653 0			-0-
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
12	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	284 1	5358 3	483 9	Y	439	439 0			-0-
01	6882 X	1842	-0-	-5040	-0-	99 1	1471 3	272 9	Y	247	247 0			-0-
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	188 9	Y	171	171 0			-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	211 1	3449 3	310 9	Y	282	282 0			-0-
*04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	261 1	5248 3	725 9	Y	659	659 0			-0-
05	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	351 1	6265 3	771 9	Y	701	701 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118	
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
12	5611 X	4668	-0-	-943	-0-	213 1	4025 3	Y	391
						430 9			391 0
01	5487 X	2761	-0-	-2726	-0-	159 1	2360 3	Y	220
						242 9			220 0
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	79 1	1296 3	Y	384
						422 9			384 0
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	227 1	3714 3	Y	343
						377 9			343 0
*04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	297 1	5974 3	Y	732
						805 9			732 0
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	286 1	5104 3	Y	788
						867 9			788 0
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420	
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	256 1	487 3	Y	742
						23 4	816 9		782 0
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	303 1	609 3	Y	310
						49 4	341 9		436 0
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	19 1	542 3	Y	81
						2 4	89 9		20 0
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-	194 1	4585 3	Y	1715
						19 4	1887 9		1745 0
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	161 1	3466 3	Y	1264
						19 4	1390 9		1276 0
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	164 1	3352 3	Y	1015
						17 4	1117 9		1009 0
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420	
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1008 1	1919 3	Y	423
						90 4	465 9		422 0
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	455 1	914 3	Y	204
						73 4	224 9		276 0
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22 1	607 3	Y	37
						3 4	41 9		9 0
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	134 1	3171 3	Y	762
						13 4	838 9		776 0
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1432 3	Y	470
						8 4	517 9		477 0
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	92 1	1868 3	Y	478
						9 4	526 9		473 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 3H RRCID -> 289745					COMPL. DATE 10/14/2012					TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE															
12	2201	X	637	-0-	-1564	-0-			36	1	68	3	Y	482		445	0			82														
01	744	X	90	-0-	-654	-0-			3	4	530	9																						
									6	1	11	3	Y	65		147	0			-0-														
									1	4	72	9																						
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-						-0-														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														

HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 4H RRCID -> 289824					COMPL. DATE 03/20/2020					TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075									
12	6355	X	3828	-0-	-2527	-0-			183	1	3449	3	Y	178		178	0			-0-														
									196	9																								
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-			333	1	4932	3	Y	234		234	0			-0-														
									257	9																								
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-			295	1	4830	3	Y	383		383	0			-0-														
									421	9																								
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-			274	1	4491	3	Y	458		458	0			-0-														
									504	9																								
*04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-			382	1	7671	3	Y	290		290	0			-0-														
									319	9																								
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-			509	1	9067	3	Y	638		638	0			-0-														
									702	9																								

HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 5HR RRCID -> 289836					COMPL. DATE 03/20/2020					TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017									
12	3875	X	3494	-0-	-381	-0-			157	1	2962	3	Y	341		341	0			-0-														
									375	9																								
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-			224	1	3324	3	Y	339		339	0			-0-														
									373	9																								
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-			288	1	4706	3	Y	293		293	0			-0-														
									322	9																								
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-			170	1	2783	3	Y	484		484	0			-0-														
									532	9																								
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-			316	1	6354	3	Y	310		310	0			-0-														
									341	9																								
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-			384	1	6838	3	Y	304		304	0			-0-														
									334	9																								

HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 5H RRCID -> 289842					COMPL. DATE 01/11/2020					TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														

RIDLEY FARMS 01															WELL #: 03H RRCID -> 289844					COMPL. DATE 05/19/2024					TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016									
12	107663	X	15572	-0-	-92091	-0-			310	1	13296	3	Y	1787		1787	0			-0-														
									1966	9																								
01	107663	X	16126	-0-	-91537	-0-			327	1	14146	3	Y	1503		1503	0			-0-														
									1653	9																								
02	97244	X	11587	-0-	-85657	-0-			220	1	9966	3	Y	1274		1274	0			-0-														
									1401	9																								
03	21483	X	11925	-0-	-9558	-0-			281	1	10285	3	Y	1235		1235	0			-0-														
									1359	9																								
*04	18600	X	10762	-0-	-7838	-0-			284	1	9327	3	Y	1046		1046	0			-0-														
									1151	9																								
05	16151	X	10281	-0-	-5870	-0-			266	1	8948	3	Y	970		970	0			-0-														
									1067	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19034 X	16193	-0-	-2841	-0-	311	1	13310	3	Y	2338	2338	0		-0-
01	19034 X	10898	-0-	-8136	-0-	2572	9	9107	3	Y	1436	1436	0		-0-
02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	211	1	7948	3	Y	807	807	0		-0-
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	1580	9	8480	3	Y	932	932	0		-0-
*04	15420 X	10725	-0-	-4695	-0-	176	1	8734	3	Y	1568	1568	0		-0-
05	15934 X	10840	-0-	-5094	-0-	888	9	9135	3	Y	1303	1303	0		-0-
						231	1								
						1025	9								
						266	1								
						1725	9								
						272	1								
						1433	9								
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325															
12	25358 X	19159	-0-	-6199	-0-	406	1	17368	3	Y	1259	1259	0		-0-
01	25358 X	18717	-0-	-6641	-0-	1385	9	17076	3	Y	1132	1132	0		-0-
02	DLQ G-10	16517	-0-	16517	16517	396	1	15262	3	Y	834	834	0		-0-
03	35438 X	18921	-0-	-16517	-0-	1245	9	16785	3	Y	1525	1525	0		-0-
*04	20730 X	17071	-0-	-3659	-0-	338	1	15440	3	Y	1055	1055	0		-0-
05	19158 X	17797	-0-	-1361	-0-	917	9	15493	3	Y	1675	1675	0		-0-
						458	1								
						1678	9								
						470	1								
						1161	9								
						461	1								
						1843	9								
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174															
12	14322 X	10821	-0-	-3501	-0-	213	1	9143	3	Y	1332	1332	0		-0-
01	14322 X	10189	-0-	-4133	-0-	1465	9	7995	3	Y	1826	1826	0		-0-
02	DLQ G-10	9696	-0-	9696	9696	185	1	7946	3	Y	1431	1431	0		-0-
03	19497 X	9801	-0-	-9696	-0-	2009	9	8409	3	Y	1057	1057	0		-0-
*04	11310 X	9401	-0-	-1909	-0-	176	1	8015	3	Y	1038	1038	0		-0-
05	10819 X	9171	-0-	-1648	-0-	1574	9	8037	3	Y	814	814	0		-0-
						229	1								
						1163	9								
						244	1								
						1142	9								
						239	1								
						895	9								
SMOLIK 01															
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842															
12	9486 X	8344	-0-	-1142	-0-	523	1	6979	3	Y	765	765	0		-0-
01	9424 X	8251	-0-	-1173	-0-	842	9	7223	3	Y	741	741	0		-0-
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	213	1	6914	3	Y	1073	1073	0		-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	815	9	7025	3	Y	976	976	0		-0-
*04	8310 X	7555	-0-	-755	-0-	647	1	6254	3	Y	1000	1000	0		-0-
05	8587 X	7858	-0-	-729	-0-	1180	9	6394	3	Y	1238	1238	0		-0-
						539	1								
						1074	9								
						201	1								
						1100	9								
						102	1								
						1362	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	489	1	6539	3	Y	2168	2168	0	-0-
						2385	9							
01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	183	1	6201	3	Y	2133	2133	0	-0-
						2346	9							
02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	562	1	6021	3	Y	1771	1771	0	-0-
						1948	9							
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	543	1	7080	3	Y	1255	1255	0	-0-
						1381	9							
*04	9030 X	7805	-0-	-1225	-0-	202	1	6297	3	Y	1187	1187	0	-0-
						1306	9							
05	9331 X	7902	-0-	-1429	-0-	97	1	6088	3	Y	1561	1561	0	-0-
						1717	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
12	7192 X	5106	-0-	-2086	-0-	279	1	3726	3	Y	1001	1001	0	-0-
						1101	9							
01	6789 X	6372	-0-	-417	-0-	144	1	4883	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1345	9							
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308	1	3319	3	Y	1937	1937	0	-0-
						2131	9							
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	323	1	4217	3	Y	1389	1389	0	-0-
						1528	9							
*04	6510 X	4264	-0-	-2246	-0-	91	1	2846	3	Y	1206	1206	0	-0-
						1327	9							
05	6386 X	5572	-0-	-814	-0-	58	1	3641	3	Y	1703	1703	0	-0-
						1873	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
12	6107 X	3746	-0-	-2361	-0-	1044	1	1987	3	Y	565	574	0	96
						93	4	622	9					
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401	1	806	3	Y	238	334	0	-0-
						65	4	262	9					
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	45	11	0	34
						2	4	50	9					
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	3	Y	1158	1171	0	21
						19	4	1274	9					
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	156	1	3361	3	Y	459	473	0	7
						18	4	505	9					
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	147	1	3006	3	Y	481	476	0	12
						15	4	529	9					
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
12	9796 X	7950	-0-	-1846	-0-	479	1	6394	3	Y	979	979	0	-0-
						1077	9							
01	9238 X	8368	-0-	-870	-0-	198	1	6729	3	Y	1310	1310	0	-0-
						1441	9							
02 DLQ G-10		10068	-0-	10068	10068	757	1	8088	3	Y	1112	1112	0	-0-
						1223	9							
03	17747 X	7679	-0-	-10068	-0-	504	1	6548	3	Y	570	570	0	-0-
						627	9							
*04	7230 X	6599	-0-	-631	-0-	182	1	5656	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							
05	7471 X	6766	-0-	-705	-0-	91	1	5682	3	Y	903	903	0	-0-
						993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C														
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-	2294	1	13245	3	Y	1421	1421	0	27
01	19406 X	17706	-0-	-1700	-0-	28	4	1563	9					
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	2445	1	13468	3	Y	1539	1536	0	30
03	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	100	4	1693	9					
04	17520 X	16005	-0-	-1515	-0-	2382	1	12144	3	Y	1279	1280	0	29
05	17856 X	16014	-0-	-1842	-0-	205	4	1407	9					
						2419	1	12721	3	Y	1269	1270	0	28
						27	4	1396	9					
						2571	1	12030	3	Y	1234	1234	0	28
						47	4	1357	9					
						2794	1	11789	3	Y	1270	1268	0	30
						34	4	1397	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11														
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913														
12	17794 X	13722	-0-	-4072	-0-	2110	1	10096	3	Y	1329	1339	0	41
01	17763 X	14595	-0-	-3168	-0-	54	4	1462	9					
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	2534	1	10199	3	Y	1631	1610	0	62
03	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	68	4	1794	9					
04	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	1857	1	12431	3	Y	1690	1719	0	33
05	17918 X	17225	-0-	-693	-0-	40	4	1859	9					
						1787	1	13153	3	Y	1850	1844	0	39
						50	4	2035	9					
						1971	1	12902	3	Y	1607	1615	0	31
						19	4	1768	9					
						2144	1	13192	3	Y	1700	1701	0	30
						19	4	1870	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10														
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
12	11718 X	11251	-0-	-467	-0-	1785	1	8541	3	Y	799	803	0	25
01	11656 X	9252	-0-	-2404	-0-	46	4	879	9					
02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1665	1	6702	3	Y	764	760	0	29
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	45	4	840	9					
04	10890 X	10625	-0-	-265	-0-	1223	1	8186	3	Y	798	812	0	15
05	11408 X	10764	-0-	-644	-0-	26	4	878	9					
						1242	1	9142	3	Y	901	897	0	19
						35	4	991	9					
						1293	1	8464	3	Y	778	782	0	15
						12	4	856	9					
						1402	1	8628	3	Y	656	659	0	12
						12	4	722	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
12	21700 X	17855	-0-	-3845	-0-	2316	1	13371	3	Y	1945	1945	0	36
01	20398 X	17760	-0-	-2638	-0-	28	4	2140	9					
02	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	2392	1	13176	3	Y	1904	1903	0	37
03	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	98	4	2094	9					
04	17820 X	15111	-0-	-2709	-0-	2191	1	11166	3	Y	1657	1656	0	38
05	17856 X	15179	-0-	-2677	-0-	189	4	1823	9					
						2321	1	12203	3	Y	1770	1770	0	38
						26	4	1947	9					
						2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0	27
						44	4	1273	9					
						2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0	26
						33	4	1195	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A																
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	28706 X	23621	-0-	-5085	-0-	3106	1	17934	3	Y	2313	2314	0	43		
						37	4	2544	9							
01	27001 X	24083	-0-	-2918	-0-	3276	1	18044	3	Y	2390	2387	0	46		
						134	4	2629	9							
02	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	3025	1	15417	3	Y	2266	2260	0	52		
						261	4	2493	9							
03	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	3116	1	16383	3	Y	2421	2420	0	53		
						35	4	2663	9							
04	24120 X	21032	-0-	-3088	-0-	3321	1	15536	3	Y	1923	1932	0	44		
						60	4	2115	9							
05	24087 X	21229	-0-	-2858	-0-	3647	1	15388	3	Y	1954	1952	0	46		
						45	4	2149	9							
SIENKIEWICZ UNIT														WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618		
12	11873 X	6716	-0-	-5157	-0-	1061	1	3405	3	Y	2025	1993	0	86		
						22	4	2228	9							
01	11873 X	5127	-0-	-6746	-0-	755	1	2912	3	Y	1305	1337	0	54		
						24	4	1436	9							
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	635	1	2120	3	Y	1350	1322	0	82		
						24	4	1485	9							
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	607	1	2090	3	Y	755	808	0	29		
						8	4	831	9							
04	6450 X	6021	-0-	-429	-0-	1046	1	3324	3	Y	1485	1453	0	61		
						17	4	1634	9							
05	6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	1058	1	3364	3	Y	834	865	0	30		
						12	4	917	9							
SIENKIEWICZ UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736		
12	6479 X	1754	-0-	-4725	-0-	219	1	702	3	Y	753	784	0	32		
						5	4	828	9							
01	4774 X	661	-0-	-4113	-0-	12	1	46	3	Y	548	557	0	23		
						603	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0	-0-		
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1		
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1390	1	4418	3	Y	1759	1688	0	72		
						23	4	1935	9							
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	790	1	2512	3	Y	1351	1374	0	49		
						9	4	1486	9							
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	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								
THREE SISTERS 01		WELL #:		55H	RRCID ->	292230	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12861 - 22154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28551 X	19689	-0-	-8862	-0-	280	1	17038	3	Y	2155	2155 0 -0-
						2371	9					
01	26536 X	16238	-0-	-10298	-0-	268	1	14242	3	Y	1571	1571 0 -0-
						1728	9					
02	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	283	1	15089	3	Y	1370	1370 0 -0-
						1507	9					
03	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	373	1	16192	3	Y	1775	1775 0 -0-
						1953	9					
*04	20040 X	17559	-0-	-2481	-0-	338	1	15520	3	Y	1546	1546 0 -0-
						1701	9					
05	19685 X	16676	-0-	-3009	-0-	373	1	14966	3	Y	1215	1215 0 -0-
						1337	9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		56H	RRCID ->	292231	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12860 - 22229
12	29109 X	23209	-0-	-5900	-0-	340	1	20692	3	Y	1979	1979 0 -0-
						2177	9					
01	26071 X	15991	-0-	-10080	-0-	256	1	13598	3	Y	1943	1943 0 -0-
						2137	9					
02	DLQ G-10	18443	-0-	18443	18443	310	1	16537	3	Y	1451	1451 0 -0-
						1596	9					
03	39695 X	21252	-0-	-18443	-0-	435	1	18908	3	Y	1735	1735 0 -0-
						1909	9					
*04	22230 X	19080	-0-	-3150	-0-	371	1	17019	3	Y	1536	1536 0 -0-
						1690	9					
05	22971 X	17686	-0-	-5285	-0-	398	1	15965	3	Y	1203	1203 0 -0-
						1323	9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		57H	RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12850 - 22006
12	28396 X	20097	-0-	-8299	-0-	281	1	17112	3	Y	2458	2458 0 -0-
						2704	9					
01	25296 X	18480	-0-	-6816	-0-	296	1	15701	3	Y	2257	2257 0 -0-
						2483	9					
02	DLQ G-10	17534	-0-	17534	17534	289	1	15394	3	Y	1683	1683 0 -0-
						1851	9					
03	36662 X	19128	-0-	-17534	-0-	381	1	16543	3	Y	2004	2004 0 -0-
						2204	9					
*04	19440 X	19208	-0-	-232	-0-	366	1	16794	3	Y	1862	1862 0 -0-
						2048	9					
05	20088 X	18385	-0-	-1703	-0-	407	1	16329	3	Y	1499	1499 0 -0-
						1649	9					
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	292696	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13463 - 21747
12	43059 X	30013	-0-	-13046	-0-	1421	1	26806	3	Y	1624	1624 0 -0-
						1786	9					
01	40114 X	25670	-0-	-14444	-0-	1507	1	22333	3	Y	1664	1664 0 -0-
						1830	9					
02	DLQ G-10	24082	-0-	24082	24082	1309	1	21372	3	Y	1274	1274 0 -0-
						1401	9					
03	49149 X	25067	-0-	-24082	-0-	1365	1	22335	3	Y	1243	1243 0 -0-
						1367	9					
*04	29580 X	23962	-0-	-5618	-0-	1070	1	21503	3	Y	1263	1263 0 -0-
						1389	9					
05	30008 X	23776	-0-	-6232	-0-	1200	1	21366	3	Y	1100	1100 0 -0-
						1210	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	49383 X	36654	-0-	-12729	-0-	1731	1	32665	3	Y	2053	2053	0	-0-
01	45260 X	31090	-0-	-14170	-0-	2258	9	26865	3	Y	2193	2193	0	-0-
02	DLQ G-10	28670	-0-	28670	28670	1813	1	25331	3	Y	1625	1625	0	-0-
03	62051 X	33381	-0-	-28670	-0-	2412	9	29466	3	Y	1922	1922	0	-0-
*04	36720 X	30285	-0-	-6435	-0-	1551	1	27079	3	Y	1689	1689	0	-0-
05	36642 X	29150	-0-	-7492	-0-	1788	9	26116	3	Y	1425	1425	0	-0-
						1801	1							
						2114	9							
						1348	1							
						1858	9							
						1466	1							
						1568	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
12	39897 X	26469	-0-	-13428	-0-	1250	1	23580	3	Y	1490	1490	0	-0-
01	37045 X	21694	-0-	-15351	-0-	1639	9	18851	3	Y	1428	1428	0	-0-
02	DLQ G-10	21396	-0-	21396	21396	1272	1	18916	3	Y	1202	1202	0	-0-
03	42938 X	21542	-0-	-21396	-0-	1571	9	18939	3	Y	1314	1314	0	-0-
*04	27540 X	23854	-0-	-3686	-0-	1158	1	21312	3	Y	1346	1346	0	-0-
05	26474 X	24935	-0-	-1539	-0-	1322	9	21835	3	Y	1704	1704	0	-0-
						1445	9							
						1061	1							
						1481	9							
						1226	1							
						1874	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
12	18166 X	13623	-0-	-4543	-0-	3774	1	7939	3	Y	1699	1708	0	93
01	15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	41	4	1869	9					
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	3098	1	6879	3	Y	1506	1502	0	97
03	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	172	4	1657	9					
04	13890 X	9204	-0-	-4686	-0-	2839	1	6044	3	Y	1410	1418	0	89
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-	106	4	1551	9					
						2802	1	6157	3	Y	1512	1508	0	93
						30	4	1663	9					
						2616	1	5149	3	Y	1281	1307	0	67
						30	4	1409	9					
						2832	1	5704	3	Y	1554	1496	0	125
						45	4	1709	9					
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1122	1	2361	3	Y	865	873	0	47
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	12	4	952	9					
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	1138	1	2526	3	Y	986	970	0	63
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	63	4	1085	9					
04	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	984	1	2096	3	Y	709	727	0	45
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	37	4	780	9					
						983	1	2161	3	Y	801	797	0	49
						11	4	881	9					
						934	1	1838	3	Y	876	879	0	46
						11	4	964	9					
						1002	1	2019	3	Y	854	831	0	69
						16	4	939	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	4867	X	2464	-0-	-2403	-0-	516 1	1084 3	Y	780	819	0		43
01	4836	X	3598	-0-	-1238	-0-	866 1	1923 3	Y	692	690	0		45
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	962 1	2047 3	Y	540	551	0		34
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	839 1	1843 3	Y	624	620	0		38
04	4680	X	2998	-0-	-1682	-0-	772 1	1520 3	Y	634	639	0		33
05	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	810 1	1632 3	Y	633	615	0		51
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
12	9765	X	7935	-0-	-1830	-0-	1901 1	4000 3	Y	1830	1827	0		100
01	8494	X	7868	-0-	-626	-0-	1630 1	3619 3	Y	2298	2250	0		148
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1410 1	3002 3	Y	2244	2250	0		142
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1511 1	3320 3	Y	1795	1827	0		110
04	6720	X	5871	-0-	-849	-0-	1367 1	2689 3	Y	1635	1659	0		86
05	6944	X	6311	-0-	-633	-0-	1451 1	2923 3	Y	1740	1686	0		140
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1404 1	8708 3	Y	928	931	0		11
01	16740	X	8907	-0-	-7833	-0-	868 1	7183 3	Y	753	754	0		10
02	DLQ G-10		8610	-0-	8610	8610	989 1	6808 3	Y	728	724	0		14
03	T. A.		8553	-0-	8553	17163	1127 1	6690 3	Y	660	662	0		12
04	T. A.		8713	-0-	8713	25876	1011 1	6890 3	Y	725	725	0		12
05	T. A.		8293	-0-	8293	34169	1045 1	6381 3	Y	778	778	0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE						CODE	EOM BALANCE
*06	33300 X	22798	-0-	-10502	-0-	21051	3	1747	9	Y	1588	1588	0	-0-
*07	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-					Y	-0-			-0-
*08	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-			-0-
*09	24210 X	153	-0-	-24057	-0-	102	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
*10	25017 X	127	-0-	-24890	-0-	73	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
*11	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-			-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	172	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
*02	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	780	1	35160	3	Y	3224	3224	0	-0-
						3546	9							
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	532	1	20934	3	Y	1814	1814	0	-0-
						1995	9							
*04	38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	1002	1	35554	3	Y	1954	1954	0	-0-
						2149	9							
05	35030 X	30762	-0-	-4268	-0-	879	1	27774	3	Y	1917	1917	0	-0-
						2109	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
*06	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	30219	3	3936	9	Y	3578	3578	0	-0-
*07	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	25502	3	3329	9	Y	3026	3026	0	-0-
*08	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	26554	3	3406	9	Y	3096	3096	0	-0-
*09	27930 X	17630	-0-	-10300	-0-	15560	3	2070	9	Y	1882	1882	0	-0-
*10	28830 X	24265	-0-	-4565	-0-	21236	3	3029	9	Y	2754	2754	0	-0-
*11	28980 X	22623	-0-	-6357	-0-	19869	3	2754	9	Y	2504	2504	0	-0-
*12	29946 X	23109	-0-	-6837	-0-	20141	3	2968	9	Y	2698	2698	0	-0-
01	29946 X	24804	-0-	-5142	-0-	21577	3	3227	9	Y	2934	2934	0	-0-
*02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	212	1	9577	3	Y	1416	1416	0	-0-
						1558	9							
03	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	511	1	20086	3	Y	2508	2508	0	-0-
						2759	9							
*04	24030 X	17557	-0-	-6473	-0-	427	1	15164	3	Y	1787	1787	0	-0-
						1966	9							
05	24831 X	15272	-0-	-9559	-0-	417	1	13175	3	Y	1527	1527	0	-0-
						1680	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
*06	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-			-0-
*07	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-			-0-
*08	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-			-0-
*09	840 X	147	-0-	-693	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*02	55196 X	55196	-0-	-0-	-0-	1130	1	50938	3	Y	2844	2844	0	-0-
						3128	9							
03	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-	1496	1	58849	3	Y	4854	4854	0	-0-
						5339	9							
*04	49835 X	49835	-0-	-0-	-0-	1259	1	44691	3	Y	3532	3532	0	-0-
						3885	9							
05	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	1070	1	33815	3	Y	3911	3911	0	-0-
						4302	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	39960 X	12893	-0-	-0-	-27067	-0-	-0-	-0-	11873	3	1020	9	Y	927	927	0												-0-
*07	37107 X	-0-	-0-	-0-	-37107	-0-	-0-	-0-					Y	-0-														-0-
*08	37138 X	-0-	-0-	-0-	-37138	-0-	-0-	-0-					Y	-0-														-0-
*09	25860 X	122	-0-	-0-	-25738	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	Y	10	10	0												-0-
*10	26722 X	200	-0-	-0-	-26522	-0-	-0-	-0-	187	3	13	9	Y	12	12	0												-0-
*11	25860 X	-0-	-0-	-0-	-25860	-0-	-0-	-0-					Y	-0-														-0-
*12	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	-0-														-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	33	9	Y	30	30	0												-0-
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	39	39	0												-0-
									43	9																		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-														-0-
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-														-0-
05	3100 N	16209	-0-	-0-	13109		13109		423	1	13360	3	Y	2205	2205	0												-0-
									2426	9																		
KIRK 01 - LONG 01 A																												
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591																												
*06	39120 X	24544	-0-	-0-	-14576	-0-	-0-	-0-	21689	3	2855	9	Y	2595	2595	0												-0-
*07	36921 X	32971	-0-	-0-	-3950	-0-	-0-	-0-	28988	3	3983	9	Y	3621	3621	0												-0-
*08	33914 X	28438	-0-	-0-	-5476	-0-	-0-	-0-	24758	3	3680	9	Y	3345	3345	0												-0-
*09	30600 X	21753	-0-	-0-	-8847	-0-	-0-	-0-	19331	3	2422	9	Y	2202	2202	0												-0-
*10	32984 X	31315	-0-	-0-	-1669	-0-	-0-	-0-	27300	3	4015	9	Y	3650	3650	0												-0-
*11	31920 X	27701	-0-	-0-	-4219	-0-	-0-	-0-	24133	3	3568	9	Y	3244	3244	0												-0-
*12	32984 X	28108	-0-	-0-	-4876	-0-	-0-	-0-	24349	3	3759	9	Y	3417	3417	0												-0-
01	31310 X	25618	-0-	-0-	-5692	-0-	-0-	-0-	22367	3	3251	9	Y	2955	2955	0												-0-
*02	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	35770	3	Y	5552	5552	0												-0-
									6107	9																		
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	1	41022	3	Y	5682	5682	0												-0-
									6250	9																		
*04	31649 X	31649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	26863	3	Y	3663	3663	0												-0-
									4029	9																		
05	35030 X	23594	-0-	-0-	-11436	-0-	-0-	-0-	629	1	19899	3	Y	2787	2787	0												-0-
									3066	9																		
FRANK MALEK 01																												
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209																												
12	28830 X	24160	-0-	-0-	-4670	-0-	-0-	-0-	23136	3	1024	9	Y	931	931	0												-0-
01	28830 X	20053	-0-	-0-	-8777	-0-	-0-	-0-	19950	3	103	9	Y	94	94	0												-0-
02	DLQ G-10	18435	-0-	-0-	18435	18435	18435	18435	17683	3	752	9	Y	684	684	0												-0-
03	39028 X	20593	-0-	-0-	-18435	-0-	-0-	-0-	19128	3	1465	9	Y	1332	1332	0												-0-
*04	23370 X	20313	-0-	-0-	-3057	-0-	-0-	-0-	19316	3	997	9	Y	906	906	0												-0-
05	24149 X	18572	-0-	-0-	-5577	-0-	-0-	-0-	17878	3	694	9	Y	631	631	0												-0-
FRANK MALEK 01																												
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249																												
12	33294 X	26852	-0-	-0-	-6442	-0-	-0-	-0-	25254	3	1598	9	Y	1453	1453	0												-0-
01	33294 X	14286	-0-	-0-	-19008	-0-	-0-	-0-	13226	3	1060	9	Y	964	964	0												-0-
02	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15273	3	1079	9	Y	981	981	0												-0-
03	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14511	3	1165	9	Y	1059	1059	0												-0-
*04	25980 X	14334	-0-	-0-	-11646	-0-	-0-	-0-	13230	3	1104	9	Y	1004	1004	0												-0-
05	26846 X	11383	-0-	-0-	-15463	-0-	-0-	-0-	10721	3	662	9	Y	602	602	0												-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
EASLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	293309	COMPL. DATE	08/07/2023	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12643 - 20176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	236863 X	34346	-0-	-202517	-0-	4496 1	27895 3	Y	1720	1715	0		20
						63 4	1892 9						
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	3346 1	27682 3	Y	1632	1629	0		23
						109 4	1795 9						
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	2941 1	20243 3	Y	1203	1203	0		23
						36 4	1323 9						
03	36177 X	29316	-0-	-6861	-0-	3983 1	23640 3	Y	1506	1501	0		28
						36 4	1657 9						
04	34380 X	31828	-0-	-2552	-0-	3845 1	26204 3	Y	1569	1571	0		26
						53 4	1726 9						
05	34348 X	28307	-0-	-6041	-0-	3733 1	22782 3	Y	1593	1594	0		25
						40 4	1752 9						

THREE SISTERS 01 - WK01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293553	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.12842 - 20832
12	49166 X	30256	-0-	-18910	-0-	491 1	28982 3	Y	712	712	0		-0-
						783 9							
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	241 1	12385 3	Y	443	443	0		-0-
						487 9							
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	248 1	12841 3	Y	491	491	0		-0-
						540 9							
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	402 1	17057 3	Y	861	861	0		-0-
						947 9							
*04	26490 X	19280	-0-	-7210	-0-	395 1	17865 3	Y	927	927	0		-0-
						1020 9							
05	27373 X	19109	-0-	-8264	-0-	444 1	17649 3	Y	924	924	0		-0-
						1016 9							

THREE SISTERS 01 - WK01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	293573	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12904 - 21069
12	60140 X	15287	-0-	-44853	-0-	227 1	13440 3	Y	1473	1473	0		-0-
						1620 9							
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-	819 1	42051 3	Y	1553	1553	0		-0-
						1708 9							
02	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	699 1	36273 3	Y	1372	1372	0		-0-
						1509 9							
03	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	864 1	36662 3	Y	1665	1665	0		-0-
						1832 9							
*04	43140 X	32157	-0-	-10983	-0-	663 1	29962 3	Y	1393	1393	0		-0-
						1532 9							
05	44578 X	29272	-0-	-15306	-0-	687 1	27255 3	Y	1209	1209	0		-0-
						1330 9							

THREE SISTERS 01 - WK01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293662	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12918 - 20481
12	31124 X	26934	-0-	-4190	-0-	413 1	24838 3	Y	1530	1530	0		-0-
						1683 9							
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-	347 1	18395 3	Y	1456	1456	0		-0-
						1602 9							
02	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	249 1	13522 3	Y	1339	1339	0		-0-
						1473 9							
03	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	310 1	15052 3	Y	1572	1572	0		-0-
						1729 9							
*04	26070 X	16097	-0-	-9973	-0-	248 1	14727 3	Y	1020	1020	0		-0-
						1122 9							
05	26939 X	14592	-0-	-12347	-0-	253 1	13224 3	Y	1014	1014	0		-0-
						1115 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
HERREJON 01															WELL #: 07H					RRCID -> 293711					COMPL. DATE 09/14/2022					TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	34069 X		30174	-0-		-3895	-0-		28600	3		1574	9	Y		1431		1431	0				-0-											
01	32023 X		26957	-0-		-5066	-0-		25545	3		1412	9	Y		1284		1284	0				-0-											
02	19720 X		19720	-0-		-0-	-0-		18677	3		1043	9	Y		948		948	0				-0-											
03	5308 X		5308	-0-		-0-	-0-		5042	3		266	9	Y		242		242	0				-0-											
04	31710 X		-0-	-0-		-31710	-0-							Y		-0-							-0-											
05	30163 X		-0-	-0-		-30163	-0-							Y		-0-							-0-											

DAVIS 01															WELL #: 14H					RRCID -> 293729					COMPL. DATE 11/04/2022					TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863				
12	8773 X		7504	-0-		-1269	-0-		472	1		6308	3	Y		658		658	0				-0-											
									724	9																								
01	7688 X		6902	-0-		-786	-0-		178	1		6029	3	Y		632		632	0				-0-											
									695	9																								
02	4872 X		4872	-0-		-0-	-0-		376	1		4023	3	Y		430		430	0				-0-											
									473	9																								
03	4458 X		4458	-0-		-0-	-0-		280	1		3642	3	Y		487		487	0				-0-											
									536	9																								
*04	7260 X		5528	-0-		-1732	-0-		149	1		4635	3	Y		676		676	0				-0-											
									744	9																								
05	10775 X		10775	-0-		-0-	-0-		147	1		9217	3	Y		1283		1283	0				-0-											
									1411	9																								

DAVIS 01															WELL #: 12H					RRCID -> 293742					COMPL. DATE 11/04/2022					TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755				
12	14477 X		12645	-0-		-1832	-0-		752	1		10050	3	Y		1675		1675	0				-0-											
									1843	9																								
01	14477 X		11125	-0-		-3352	-0-		280	1		9491	3	Y		1231		1231	0				-0-											
									1354	9																								
02	8253 X		8253	-0-		-0-	-0-		615	1		6582	3	Y		960		960	0				-0-											
									1056	9																								
03	9622 X		9622	-0-		-0-	-0-		596	1		7759	3	Y		1152		1152	0				-0-											
									1267	9																								
*04	39408 X		39408	-0-		-0-	-0-		1017	1		31622	3	Y		6154		6154	0				-0-											
									6769	9																								
05	51222 X		51222	-0-		-0-	-0-		679	1		42528	3	Y		7286		7286	0				-0-											
									8015	9																								

DAVIS 01															WELL #: 15H					RRCID -> 293958					COMPL. DATE 11/04/2022					TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945				
12	11160 X		8446	-0-		-2714	-0-		517	1		6907	3	Y		929		929	0				-0-											
									1022	9																								
01	10168 X		7493	-0-		-2675	-0-		192	1		6525	3	Y		705		705	0				-0-											
									776	9																								
02	DLQ G-10		4391	-0-		4391	4391		335	1		3590	3	Y		424		424	0				-0-											
									466	9																								
03	8432 X		4041	-0-		-4391	-0-		251	1		3269	3	Y		474		474	0				-0-											
									521	9																								
*04	8190 X		7463	-0-		-727	-0-		208	1		6456	3	Y		726		726	0				-0-											
									799	9																								
05	8687 X		8687	-0-		-0-	-0-		121	1		7577	3	Y		899		899	0				-0-											
									989	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	3437	1	21321	3	Y	998	997 0	12	
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	48	4	1098	9					
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	3603	1	29810	3	Y	1349	1342 0	19	
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	117	4	1484	9					
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	3295	1	22678	3	Y	985	986 0	18	
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	40	4	1084	9					
						3708	1	22004	3	Y	821	824 0	15	
						34	4	903	9					
						3033	1	20670	3	Y	931	931 0	15	
						42	4	1024	9					
						3071	1	18742	3	Y	1432	1425 0	22	
						33	4	1575	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
12	29481 X	21246	-0-	-8235	-0-	198	1	19046	3	Y	1820	1820 0	-0-	
01	29481 X	18059	-0-	-11422	-0-	2002	9							
02	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	174	1	16025	3	Y	1691	1691 0	-0-	
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	1860	9							
*04	22440 X	14678	-0-	-7762	-0-	190	1	13623	3	Y	1452	1452 0	-0-	
05	21235 X	15421	-0-	-5814	-0-	1597	9							
						238	1	14618	3	Y	1486	1486 0	-0-	
						1635	9							
						262	1	13100	3	Y	1196	1196 0	-0-	
						1316	9							
						290	1	13499	3	Y	1484	1484 0	-0-	
						1632	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
12	41106 X	25939	-0-	-15167	-0-	548	1	23465	3	Y	1751	1751 0	-0-	
01	35619 X	25349	-0-	-10270	-0-	1926	9							
02	DLQ G-10	22154	-0-	22154	22154	532	1	22949	3	Y	1698	1698 0	-0-	
03	46596 X	24442	-0-	-22154	-0-	1868	9							
*04	27630 X	22986	-0-	-4644	-0-	445	1	20111	3	Y	1453	1453 0	-0-	
05	25947 X	23235	-0-	-2712	-0-	1598	9							
						607	1	22247	3	Y	1444	1444 0	-0-	
						1588	9							
						636	1	20894	3	Y	1324	1324 0	-0-	
						1456	9							
						635	1	21332	3	Y	1153	1153 0	-0-	
						1268	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	563	1	24109	3	Y	1737	1737 0	-0-	
01	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	1911	9							
02	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	531	1	22934	3	Y	1472	1472 0	-0-	
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	1619	9							
*04	27570 X	26688	-0-	-882	-0-	516	1	23350	3	Y	1503	1503 0	-0-	
05	28241 X	26679	-0-	-1562	-0-	1653	9							
						708	1	25943	3	Y	1487	1487 0	-0-	
						1636	9							
						748	1	24591	3	Y	1226	1226 0	-0-	
						1349	9							
						746	1	25061	3	Y	793	793 0	-0-	
						872	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL		DEPTH 13402		PERF.13438 - 18712						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	35154 X	16142	-0-		-19012	-0-		333	1	14243	3	Y	1424	1424	0				-0-	
01	29667 X	14696	-0-		-14971	-0-		1566	9	13828	3	Y	497	497	0				-0-	
02	14474 X	14474	-0-		-0-	-0-		321	1	12785	3	Y	1278	1278	0				-0-	
03	15882 X	15882	-0-		-0-	-0-		547	9	13691	3	Y	1652	1652	0				-0-	
*04	20400 X	14152	-0-		-6248	-0-		283	1	12420	3	Y	1231	1231	0				-0-	
05	16151 X	14033	-0-		-2118	-0-		1406	9	12593	3	Y	968	968	0				-0-	
								374	1											
								1817	9											
								378	1											
								1354	9											
								375	1											
								1065	9											
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B																				
WELL #:		02H		RRCID -> 294311		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL		DEPTH 13490		PERF.13383 - 18309								
12	28148 X	18398	-0-		-9750	-0-		176	1	16879	3	Y	1221	1221	0				-0-	
01	28148 X	15885	-0-		-12263	-0-		1343	9	14475	3	Y	1139	1139	0				-0-	
02	DLQ G-10	13253	-0-		13253	13253		157	1	12028	3	Y	961	961	0				-0-	
03	27516 X	14263	-0-		-13253	-0-		1253	9	12790	3	Y	1149	1149	0				-0-	
*04	12103 X	12103	-0-		-0-	-0-		168	1	10501	3	Y	1265	1265	0				-0-	
05	13225 X	13225	-0-		-0-	-0-		1057	9	11828	3	Y	1039	1039	0				-0-	
								209	1											
								1264	9											
								210	1											
								1392	9											
								254	1											
								1143	9											
DAVIS 01																				
WELL #:		16H		RRCID -> 294312		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL		DEPTH 13132		PERF.13212 - 16934								
12	10540 X	8646	-0-		-1894	-0-		515	1	6879	3	Y	1138	1138	0				-0-	
01	9579 X	7770	-0-		-1809	-0-		1252	9	6471	3	Y	1007	1007	0				-0-	
02	7383 X	7383	-0-		-0-	-0-		191	1	5688	3	Y	1058	1058	0				-0-	
03	5289 X	5289	-0-		-0-	-0-		1108	9	4122	3	Y	773	773	0				-0-	
*04	11130 X	4827	-0-		-6303	-0-		531	1	4091	3	Y	549	549	0				-0-	
05	8649 X	6979	-0-		-1670	-0-		1164	9	5861	3	Y	931	931	0				-0-	
								317	1											
								850	9											
								132	1											
								604	9											
								94	1											
								1024	9											
IVAS SMITH 02																				
WELL #:		02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL		DEPTH 12779		PERF.12813 - 18485								
12	23820 X	23820	-0-		-0-	-0-		21498	3	2322	9	Y	2111	2111	0				-0-	
01	23289 X	23289	-0-		-0-	-0-		19840	3	3449	9	Y	3135	3135	0				-0-	
02	12413 X	12413	-0-		-0-	-0-		9519	3	2894	9	Y	2631	2631	0				-0-	
03	13535 X	13535	-0-		-0-	-0-		10858	3	2677	9	Y	2434	2434	0				-0-	
*04	23040 X	13083	-0-		-9957	-0-		10417	3	2666	9	Y	2424	2424	0				-0-	
05	23808 X	13243	-0-		-10565	-0-		10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	776	1	1633	3	Y	818	824	0	45
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	8	4	900	9					
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	366	1	812	3	Y	639	643	0	41
03	5242 X	2922	-0-	-2320	-0-	20	4	703	9					
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	478	1	1018	3	Y	733	728	0	46
05	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	18	4	806	9					
						561	1	1233	3	Y	1020	1003	0	63
						6	4	1122	9					
						568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55
						7	4	1145	9					
						532	1	1072	3	Y	998	973	0	80
						8	4	1098	9					
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
12	22413 X	20179	-0-	-2234	-0-	18929	3	1250	9	Y	1136	1136	0	-0-
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
02	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10396	3	1104	9	Y	1004	1004	0	-0-
03	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	13630	3	1645	9	Y	1495	1495	0	-0-
*04	22140 X	15417	-0-	-6723	-0-	13868	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
05	22878 X	12010	-0-	-10868	-0-	10969	3	1041	9	Y	946	946	0	-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
12	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20132	3	1686	9	Y	1533	1533	0	-0-
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070	3	1813	9	Y	1648	1648	0	-0-
02	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	10386	3	1080	9	Y	982	982	0	-0-
03	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	12382	3	1637	9	Y	1488	1488	0	-0-
*04	25050 X	14466	-0-	-10584	-0-	12931	3	1535	9	Y	1395	1395	0	-0-
05	25885 X	12070	-0-	-13815	-0-	10939	3	1131	9	Y	1028	1028	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	1358	1	4284	3	Y	550	541	0	36
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	153	4	605	9					
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	896	1	3450	3	Y	419	429	0	26
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	131	4	461	9					
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	660	1	2288	3	Y	319	318	0	27
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	164	4	351	9					
						881	1	3193	3	Y	439	460	0	6
						180	4	483	9					
						755	1	2873	3	Y	336	340	0	2
						124	4	370	9					
						762	1	2766	3	Y	404	404	0	2
						164	4	444	9					
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	22576	3	1794	9	Y	1631	1631	0	-0-
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538	3	2761	9	Y	2510	2510	0	-0-
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	14305	3	1687	9	Y	1534	1534	0	-0-
03	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14954	3	2156	9	Y	1960	1960	0	-0-
*04	32220 X	17231	-0-	-14989	-0-	15111	3	2120	9	Y	1927	1927	0	-0-
05	33294 X	17182	-0-	-16112	-0-	15115	3	2067	9	Y	1879	1879	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306	1	1766	3	Y	258	259	0	5
01	2666 X	2194	-0-	-472	-0-	304	1	1677	3	Y	183	184	0	4
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	312	1	1589	3	Y	171	171	0	4
03	3100 N	2292	-0-	-808	1308	345	1	1813	3	Y	118	119	0	3
04	3000 N	2345	-0-	-655	653	356	1	1664	3	Y	290	286	0	7
05	2855 N	2202	-0-	-653	-0-	358	1	1510	3	Y	300	300	0	7
						4	4	330	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
12	3100 N	3662	-0-	562	1667	311	1	3218	3	Y	116	117	0	2
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	5	4	128	9					
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	47	1	606	3	Y	83	84	0	1
03	1525 X	16	-0-	-1509	-0-	2	4	91	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1317	3	Y	75	75	0	1
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	4	4	83	9					
						1	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	1032	1	3253	3	Y	715	691	0	47
01	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	116	4	787	9					
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	699	1	2691	3	Y	669	674	0	42
03	7693 X	4040	-0-	-3653	-0-	102	4	736	9					
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	635	1	2204	3	Y	596	588	0	50
05	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	158	4	656	9					
						687	1	2491	3	Y	655	696	0	9
						141	4	721	9					
						676	1	2573	3	Y	775	779	0	5
						111	4	853	9					
						779	1	2826	3	Y	811	812	0	4
						168	4	892	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
12	2077 X	1671	-0-	-406	-0-	467	1	983	3	Y	196	196	0	11
01	2077 N	1233	-0-	-844	-0-	5	4	216	9					
02	T. A.	1052	-0-	1052	1052	311	1	689	3	Y	196	194	0	13
03	T. A.	1235	-0-	1235	2287	17	4	216	9					
04	T. A.	1306	-0-	1306	3593	242	1	516	3	Y	259	256	0	16
05	T. A.	1937	-0-	1937	5530	9	4	285	9					
						316	1	694	3	Y	202	206	0	12
						3	4	222	9					
						346	1	681	3	Y	250	249	0	13
						4	4	275	9					
						488	1	984	3	Y	415	395	0	33
						8	4	457	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	2129 64	1 4	7742 2166	3 9	Y	1969	1943	0	99
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	2307 58	1 4	7372 2034	3 9	Y	1849	1857	0	91
02	T. A.	10504	-0-	10504	10504	2108 45	1 4	6676 1675	3 9	Y	1523	1519	0	95
03	T. A.	8230	-0-	8230	18734	1660 38	1 4	5126 1406	3 9	Y	1278	1321	0	52
04	T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 33	1 4	5303 1309	3 9	Y	1190	1179	0	63
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474 30	1 4	4756 1128	3 9	Y	1025	1039	0	49
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	352 4	1 4	2030 343	3 9	Y	312	313	0	6
01	4526 X	2558	-0-	-1968	-0-	336 14	1 4	1849 359	3 9	Y	326	326	0	6
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	385 33	1 4	1962 338	3 9	Y	307	306	0	7
03	5326 X	2608	-0-	-2718	-0-	349 4	1 4	1836 419	3 9	Y	381	380	0	8
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 6	1 4	1658 277	3 9	Y	252	254	0	6
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421 5	1 4	1777 332	3 9	Y	302	301	0	7
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	614 7	1 4	3231 770	3 9	Y	700	685	0	15
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 4	1 4	1061 156	3 9	Y	142	154	0	3
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197 2	1 4	831 207	3 9	Y	188	187	0	4
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	667 75	1 4	2103 540	3 9	Y	491	497	0	32
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	501 73	1 4	1929 567	3 9	Y	515	515	0	32
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471	412 102	1 4	1428 529	3 9	Y	481	473	0	40
03	6042 X	3571	-0-	-2471	-0-	586 120	1 4	2122 743	3 9	Y	675	705	0	10
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649 106	1 4	2469 898	3 9	Y	816	821	0	5
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	741 160	1 4	2688 831	3 9	Y	755	756	0	4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
12	12834 X	11883	-0-	-951	-0-	1566 1	9040 3	Y	1144	1136 0		21		
01	12834 X	10565	-0-	-2269	-0-	1517 1	8358 3	Y	571	581 0		11		
02	DLQ G-10	9815	-0-	9815	9815	1477 1	7530 3	Y	619	616 0		14		
03	18119 X	8304	-0-	-9815	-0-	1232 1	6477 3	Y	528	531 0		11		
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1311 1	6132 3	Y	474	474 0		11		
05	11005 X	9506	-0-	-1499	-0-	1713 1	7229 3	Y	494	493 0		12		
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
12	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	606 1	3499 3	Y	917	909 0		17		
01	6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	601 1	3309 3	Y	803	804 0		16		
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	469 1	2393 3	Y	636	637 0		15		
03	6259 X	2657	-0-	-3602	-0-	344 1	1810 3	Y	454	459 0		10		
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	520 1	2435 3	Y	668	663 0		15		
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	620 1	2616 3	Y	711	709 0		17		
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
12	3100 N	3562	-0-	462	462	615 1	2237 3	Y	629	598 0		31		
01	3100 N	7892	-0-	4792	5254	1481 1	4734 3	Y	1491	1449 0		73		
02	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9273	786 1	2490 3	Y	660	692 0		41		
03	14687 X	5414	-0-	-9273	-0-	1099 1	3395 3	Y	814	822 0		33		
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1026 1	3349 3	Y	698	694 0		37		
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1432 1	4622 3	Y	1739	1693 0		83		
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
12	2852 X	1027	-0-	-1825	-0-	189 1	686 3	Y	133	137 0		7		
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156 1	500 3	Y	230	226 0		11		
02	DLQ G-10	2302	-0-	2302	2302	480 1	1519 3	Y	266	260 0		17		
03	5514 X	3212	-0-	-2302	-0-	689 1	2127 3	Y	345	348 0		14		
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	722 1	2358 3	Y	320	317 0		17		
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	571 1	1843 3	Y	265	269 0		13		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4774 X	1542	-0-	-3232	-0-	304	1	1104	3	Y	114	122	0		6
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397	1	1270	3	Y	147	146	0		7
02	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	522	1	1653	3	Y	200	195	0		12
03	7109 X	4703	-0-	-2406	-0-	1024	1	3163	3	Y	448	442	0		18
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	966	1	3155	3	Y	471	464	0		25
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	Y	415	420	0		20
						19	4	457	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849															
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1231	1	2590	3	Y	805	810	0		44
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683	1	1516	3	Y	425	442	0		27
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	545	1	1159	3	Y	470	467	0		30
03	6511 X	4270	-0-	-2241	-0-	1090	1	2395	3	Y	703	690	0		43
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	1179	1	2320	3	Y	755	758	0		40
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1294	1	2607	3	Y	727	709	0		58
						20	4	800	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117															
12	10788 X	9031	-0-	-1757	-0-	2530	1	5322	3	Y	1046	1076	0		57
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277	1	5055	3	Y	1582	1537	0		102
02	DLQ G-10	5700	-0-	5700	5700	1363	1	2902	3	Y	1258	1280	0		80
03	16750 X	11050	-0-	-5700	-0-	2741	1	6023	3	Y	2051	2005	0		126
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	2497	1	4914	3	Y	1868	1896	0		98
05	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	2304	1	4640	3	Y	1013	1030	0		81
						36	4	1114	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725															
12	12400 X	7433	-0-	-4967	-0-	1860	1	3912	3	Y	1492	1523	0		81
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	3277	1	7277	3	Y	1870	1831	0		120
02	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	929	1	1977	3	Y	793	863	0		50
03	12027 X	8214	-0-	-3813	-0-	1861	1	4089	3	Y	2040	1965	0		125
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1779	1	3501	3	Y	1754	1787	0		92
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-	1921	1	3869	3	Y	1603	1566	0		129
						30	4	1763	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		133	1	730	3	Y	367	360	0	7
							5	4	404	9					
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278		812	1	4138	3	Y	1144	1125	0	26
							70	4	1258	9					
03	2800 N	3336	-0-	536	6814		413	1	2172	3	Y	678	689	0	15
							5	4	746	9					
04	3000 N	3913	-0-	913	7727		548	1	2562	3	Y	721	719	0	17
							10	4	793	9					
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-		682	1	2879	3	Y	518	523	0	12
							8	4	570	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561															
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-		14	1	80	3	Y	659	662	0	12
							725	9							
01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-		14	1	79	3	Y	646	645	0	13
							1	4	711	9					
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029		229	1	1167	3	Y	557	557	0	13
							20	4	613	9					
03	6054 X	4025	-0-	-2029	-0-		470	1	2471	3	Y	981	973	0	21
							5	4	1079	9					
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		698	1	3268	3	Y	1356	1346	0	31
							13	4	1492	9					
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		450	1	1898	3	Y	396	418	0	9
							6	4	436	9					
IVAS SMITH 02															
WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435															
12	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-		12918	3	1703	9	Y	1548	1548	0	-0-
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-		25994	3	1967	9	Y	1788	1788	0	-0-
02	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-		12060	3	1322	9	Y	1202	1202	0	-0-
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-		14377	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
*04	27060 X	18067	-0-	-8993	-0-		16298	3	1769	9	Y	1608	1608	0	-0-
05	27962 X	16867	-0-	-11095	-0-		15230	3	1637	9	Y	1488	1488	0	-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541															
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-		1081	1	6243	3	Y	1768	1757	0	33
							13	4	1945	9					
01	7533 X	7229	-0-	-304	-0-		885	1	4875	3	Y	1303	1311	0	25
							36	4	1433	9					
02	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968		616	1	3140	3	Y	1054	1055	0	24
							53	4	1159	9					
03	8183 X	3215	-0-	-4968	-0-		385	1	2025	3	Y	728	736	0	16
							4	4	801	9					
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-		162	1	760	3	Y	134	147	0	3
							3	4	147	9					
05	9269 X	7949	-0-	-1320	-0-		1191	1	5027	3	Y	1560	1526	0	37
							15	4	1716	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461														COMPL. DATE 02/23/2017		
														TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	3	3	Y	25	24	0			1
						28	9									
03	T. A.	221	-0-	221	253	19	1	101	3	Y	92	91	0			2
						101	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463														COMPL. DATE 12/03/2017		
														TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139		
12	15252 X	12719	-0-	-2533	-0-	1503	1	8679	3	Y	2290	2288	0			43
						18	4	2519	9							
01	14570 X	10512	-0-	-4058	-0-	1253	1	6903	3	Y	2095	2097	0			41
						51	4	2305	9							
02	DLQ G-10	10065	-0-	10065	10065	1296	1	6604	3	Y	1866	1864	0			43
						112	4	2053	9							
03	20105 X	10040	-0-	-10065	-0-	1256	1	6604	3	Y	1969	1969	0			43
						14	4	2166	9							
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664	0			38
						23	4	1825	9							
05	11129 X	8647	-0-	-2482	-0-	1361	1	5745	3	Y	1385	1390	0			33
						17	4	1524	9							
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512														COMPL. DATE 10/17/2017		
														TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091		
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	833	1	3029	3	Y	618	587	0			31
						25	4	680	9							
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1716	1	5484	3	Y	961	945	0			47
						43	4	1057	9							
02	T. A.	7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	Y	716	718	0			45
						32	4	788	9							
03	T. A.	6969	-0-	6969	14082	1543	1	4766	3	Y	568	590	0			23
						35	4	625	9							
04	T. A.	7456	-0-	7456	21538	1566	1	5114	3	Y	676	663	0			36
						32	4	744	9							
05	T. A.	7465	-0-	7465	29003	1602	1	5171	3	Y	599	606	0			29
						33	4	659	9							
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513														COMPL. DATE 10/17/2017		
														TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138		
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	999	1	3634	3	Y	561	564	0			28
						30	4	617	9							
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	Y	688	682	0			34
						29	4	757	9							
02	DLQ G-10	4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	Y	606	602	0			38
						19	4	667	9							
03	9798 X	5463	-0-	-4335	-0-	1153	1	3560	3	Y	658	669	0			27
						26	4	724	9							
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3689	3	Y	729	717	0			39
						23	4	802	9							
05	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	1075	1	3468	3	Y	604	614	0			29
						22	4	664	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	1728	-0-	-1000	-0-	144	1	1493	3	Y	81	85	0	1
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	179	1	2289	3	Y	239	237	0	3
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	159	1	2004	3	Y	353	350	0	6
03	T. A.	298	-0-	298	2855	208	1	388	9	Y	189	192	0	3
04	T. A.	1473	-0-	1473	4328	87	1	965	3	Y	379	375	0	7
05	T. A.	2867	-0-	2867	7195	187	1	2302	3	Y	340	339	0	8
						4	4	374	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955														
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	Y	578	578	0	38
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	95	4	636	9	Y	556	559	0	35
02	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	512	1	1971	3	Y	378	381	0	32
03	5951 X	3559	-0-	-2392	-0-	75	4	612	9	Y	549	573	0	8
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	419	1	1453	3	Y	544	548	0	4
05	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	104	4	416	9	Y	716	717	0	3
						612	1	2218	3	Y				
						125	4	604	9					
						437	1	1660	3	Y				
						71	4	598	9					
						527	1	1913	3	Y				
						114	4	788	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886														
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	881	1	2777	3	Y	993	977	0	65
01	5053 X	3721	-0-	-1332	-0-	99	4	1092	9	Y	1189	1180	0	74
02	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	483	1	1859	3	Y	539	568	0	45
03	2640 X	1093	-0-	-1547	-0-	71	4	1308	9	Y	138	181	0	2
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	202	1	702	3	Y	362	362	0	2
05	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	50	4	593	9	Y	358	358	0	2
						195	1	706	3	Y				
						40	4	152	9					
						308	1	1169	3	Y				
						50	4	398	9					
						135	1	488	3	Y				
						29	4	394	9					
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846														
12	32085 X	29477	-0-	-2608	-0-	631	1	27016	3	Y	1664	1664	0	-0-
01	32085 X	26528	-0-	-5557	-0-	1830	9							-0-
02	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	560	1	24162	3	Y	1642	1642	0	-0-
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	1806	9							-0-
*04	30270 X	25628	-0-	-4642	-0-	520	1	23499	3	Y	1352	1352	0	-0-
05	29481 X	26158	-0-	-3323	-0-	1487	9							-0-
						706	1	25864	3	Y	1404	1404	0	-0-
						1544	9							-0-
						717	1	23547	3	Y	1240	1240	0	-0-
						1364	9							-0-
						718	1	24102	3	Y	1216	1216	0	-0-
						1338	9							-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37758 X	25898	-0-		-11860	-0-		565 2995	1 9	22338	3	Y	2723	2723	0			-0-
01	36332 X	22440	-0-		-13892	-0-		504 2454	1 9	19482	3	Y	2231	2231	0			-0-
02	DLQ G-10	20439	-0-		20439	20439		393 2318	1 9	17728	3	Y	2107	2107	0			-0-
03	41816 X	21377	-0-		-20439	-0-		495 1423	1 9	19459	3	Y	1294	1294	0			-0-
*04	29010 X	19788	-0-		-9222	-0-		489 1950	1 9	17349	3	Y	1773	1773	0			-0-
05	25885 X	19210	-0-		-6675	-0-		532 1869	1 9	16809	3	Y	1699	1699	0			-0-
DAVIS 01				WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747						
12	9672 X	7432	-0-		-2240	-0-		441 1095	1 9	5896	3	Y	995	995	0			-0-
01	9207 X	6731	-0-		-2476	-0-		163 1023	1 9	5545	3	Y	930	930	0			-0-
02	6079 X	6079	-0-		-0-	-0-		443 894	1 9	4742	3	Y	813	813	0			-0-
03	9969 X	9969	-0-		-0-	-0-		641 989	1 9	8339	3	Y	899	899	0			-0-
*04	13335 X	13335	-0-		-0-	-0-		336 2544	1 9	10455	3	Y	2313	2313	0			-0-
05	24297 X	24297	-0-		-0-	-0-		321 3873	1 9	20103	3	Y	3521	3521	0			-0-
DULLYE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 294579		COMPL. DATE 01/08/2023				TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867						
12	1178 N	-0-	-0-		-1178	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-		-0-	-0-		6 158	1 9	375	3	Y	144	144	0			-0-
*04	1144 N	1144	-0-		-0-	-0-		17 298	1 9	829	3	Y	271	271	0			-0-
05	3100 N	16865	-0-		13765	13765		338 756	1 9	15771	3	Y	687	687	0			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #: 01H		RRCID -> 294599		COMPL. DATE 01/08/2023				TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452						
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
JANSSEN - OETKEN 01 A													
WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
12	50468 X	36194	-0-	-14274	-0-	828	1	32737	3	Y	2390	2390 0	-0-
01	46748 X	31865	-0-	-14883	-0-	2629	9	28812	3	Y	2097	2097 0	-0-
02	DLQ G-10	27715	-0-	27715	27715	746	1	25276	3	Y	1707	1707 0	-0-
03	58442 X	30727	-0-	-27715	-0-	2307	9	28644	3	Y	1232	1232 0	-0-
*04	38220 X	28536	-0-	-9684	-0-	561	1	25788	3	Y	1837	1837 0	-0-
05	36208 X	27922	-0-	-8286	-0-	1878	9	24983	3	Y	1954	1954 0	-0-
						728	1						
						1355	9						
						727	1						
						2021	9						
						790	1						
						2149	9						
JANSSEN - OETKEN 01 B													
WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413													
12	43865 X	30987	-0-	-12878	-0-	677	1	26784	3	Y	3205	3205 0	-0-
01	39308 X	26350	-0-	-12958	-0-	3526	9	22757	3	Y	2731	2731 0	-0-
02	24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	589	1	21402	3	Y	2525	2525 0	-0-
03	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	3004	9	20000	3	Y	1339	1339 0	-0-
*04	32940 X	23790	-0-	-9150	-0-	475	1	20782	3	Y	2202	2202 0	-0-
05	31000 X	23767	-0-	-7233	-0-	2778	9	20892	3	Y	2013	2013 0	-0-
						508	1						
						1473	9						
						586	1						
						2422	9						
						661	1						
						2214	9						
JANSSEN - OETKEN 01 C													
WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541													
12	33263 X	22779	-0-	-10484	-0-	531	1	20983	3	Y	1150	1150 0	-0-
01	33263 X	18339	-0-	-14924	-0-	1265	9	16331	3	Y	1441	1441 0	-0-
02	DLQ G-10	14196	-0-	14196	14196	423	1	13051	3	Y	777	777 0	-0-
03	31875 X	17679	-0-	-14196	-0-	1585	9	16729	3	Y	477	477 0	-0-
*04	24180 X	16378	-0-	-7802	-0-	290	1	15114	3	Y	762	762 0	-0-
05	22785 X	9008	-0-	-13777	-0-	855	9	8185	3	Y	513	513 0	-0-
						425	1						
						525	9						
						426	1						
						838	9						
						259	1						
						564	9						
RIDLEY FARMS 01													
WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15376 X	11020	-0-	-4356	-0-	1334	1	7703	3	Y	1788	1783	0	33
01	12617 X	10200	-0-	-2417	-0-	16	4	1967	9					
02	DLQ G-10	9979	-0-	9979	9979	1318	1	7257	3	Y	1428	1433	0	28
03	16682 X	6703	-0-	-9979	-0-	54	4	1571	9					
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1313	1	6692	3	Y	1692	1681	0	39
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-	113	4	1861	9					
						821	1	4319	3	Y	1413	1421	0	31
						9	4	1554	9					
						1294	1	6053	3	Y	1495	1492	0	34
						23	4	1645	9					
						1301	1	5491	3	Y	1111	1119	0	26
						16	4	1222	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	396	388	0	8
						7	4	436	9					
02	DLQ G-10	814	-0-	814	814	67	1	339	3	Y	365	365	0	8
03	T. A.	4646	-0-	4646	5460	6	4	402	9					
04	T. A.	4239	-0-	4239	9699	551	1	2897	3	Y	1084	1068	0	24
05	T. A.	4353	-0-	4353	14052	6	4	1192	9					
						584	1	2731	3	Y	830	835	0	19
						11	4	913	9					
						654	1	2760	3	Y	846	845	0	20
						8	4	931	9					
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
12	23682 X	17481	-0-	-6201	-0-	2316	1	13374	3	Y	1603	1609	0	30
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	28	4	1763	9					
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	810	1	4460	3	Y	1559	1559	0	30
03	10901 X	6475	-0-	-4426	-0-	33	4	1715	9					
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	525	1	2676	3	Y	1073	1078	0	25
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-	45	4	1180	9					
						777	1	4085	3	Y	1458	1451	0	32
						9	4	1604	9					
						400	1	1871	3	Y	983	992	0	23
						7	4	1081	9					
						1338	1	5646	3	Y	1828	1808	0	43
						16	4	2011	9					
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
12	DLQ G-10	4511	-0-	4511	11555	445	1	2569	3	Y	1356	1348	0	25
01	DLQ G-10	3749	-0-	3749	15304	5	4	1492	9					
02	18894 X	3590	-0-	-15304	-0-	394	1	2172	3	Y	1061	1065	0	21
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	16	4	1167	9					
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	397	1	2026	3	Y	1030	1027	0	24
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	34	4	1133	9					
						476	1	2505	3	Y	1073	1074	0	23
						5	4	1180	9					
						566	1	2646	3	Y	1688	1672	0	39
						10	4	1857	9					
						537	1	2265	3	Y	396	426	0	9
						7	4	436	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
KOWALIK 228-1R				WELL #:	4H	RRCID	-> 294681	COMPL.	DATE 09/11/2014	TOTAL	DEPTH 12091	PERF.12032	- 16233
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3574 X	-0-	-0-	-3574	-0-				Y	-0-			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
02	1400 X	491	-0-	-909	-0-	37	1	252	3	184	181	0	3
						202	9						
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	379	1	2249	3	1051	1034	0	20
						3	4	1156	9				
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	63	82	0	1
						1	4	69	9				
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	3	682	672	0	11
						3	4	750	9				
FRANK MALEK 02				WELL #:	02H	RRCID	-> 294696	COMPL.	DATE 04/23/2023	TOTAL	DEPTH 13044	PERF.13003	- 19430
12	55924 X	41499	-0-	-14425	-0-	39361	3	2138	9	1944	1944	0	-0-
01	55924 X	37669	-0-	-18255	-0-	35678	3	1991	9	1810	1810	0	-0-
02	32121 X	32121	-0-	-0-	-0-	30492	3	1629	9	1481	1481	0	-0-
03	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	18680	3	1035	9	941	941	0	-0-
*04	40170 X	26031	-0-	-14139	-0-	24779	3	1252	9	1138	1138	0	-0-
05	41509 X	18176	-0-	-23333	-0-	17476	3	700	9	636	636	0	-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #:	14H	RRCID	-> 294708	COMPL.	DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11765	PERF.12020	- 16774
12	3193 X	3075	-0-	-118	-0-	299	1	1726	3	951	944	0	18
						4	4	1046	9				
01	3193 X	2325	-0-	-868	-0-	287	1	1580	3	405	415	0	8
						12	4	446	9				
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	152	1	775	3	611	605	0	14
						13	4	672	9				
03	4194 X	2582	-0-	-1612	-0-	273	1	1438	3	789	786	0	17
						3	4	868	9				
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	1487	3	485	491	0	11
						6	4	534	9				
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	345	1	1455	3	533	531	0	13
						4	4	586	9				
FRANK MALEK 02				WELL #:	04H	RRCID	-> 294801	COMPL.	DATE 04/23/2023	TOTAL	DEPTH 13085	PERF.12911	- 19355
12	47182 X	40206	-0-	-6976	-0-	38537	3	1669	9	1517	1517	0	-0-
01	47182 X	35065	-0-	-12117	-0-	33550	3	1515	9	1377	1377	0	-0-
02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	26632	3	1074	9	976	976	0	-0-
03	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	17032	3	762	9	693	693	0	-0-
*04	38910 X	18667	-0-	-20243	-0-	17601	3	1066	9	969	969	0	-0-
05	40207 X	14316	-0-	-25891	-0-	13432	3	884	9	804	804	0	-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D				WELL #:	04H	RRCID	-> 294829	COMPL.	DATE 05/09/2024	TOTAL	DEPTH 13684	PERF.13735	- 20669
12	39618 X	27585	-0-	-12033	-0-	647	1	25589	3	1226	1226	0	-0-
						1349	9						
01	32426 X	26330	-0-	-6096	-0-	635	1	24526	3	1063	1063	0	-0-
						1169	9						
02	DLQ G-10	15864	-0-	15864	15864	325	1	14653	3	805	805	0	-0-
						886	9						
03	34591 X	18727	-0-	-15864	-0-	452	1	17761	3	467	467	0	-0-
						514	9						
*04	28350 X	19968	-0-	-8382	-0-	519	1	18418	3	937	937	0	-0-
						1031	9						
05	27590 X	20623	-0-	-6967	-0-	589	1	18631	3	1275	1275	0	-0-
						1403	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	15376 X	14060	-0-	-1316	-0-	11375	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-
01	15376 X	10214	-0-	-5162	-0-	8645	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
02	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	8367	3	1425	9	Y	1295	1295	0	-0-
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8832	3	1222	9	Y	1111	1111	0	-0-
*04	14490 X	8720	-0-	-5770	-0-	7566	3	1154	9	Y	1049	1049	0	-0-
05	14074 X	7835	-0-	-6239	-0-	6594	3	1241	9	Y	1128	1128	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269														
12	64325 X	47313	-0-	-17012	-0-	45377	3	1936	9	Y	1760	1760	0	-0-
01	64325 X	41956	-0-	-22369	-0-	40285	3	1671	9	Y	1519	1519	0	-0-
02	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	34761	3	1305	9	Y	1186	1186	0	-0-
03	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	17976	3	755	9	Y	686	686	0	-0-
*04	45780 X	28506	-0-	-17274	-0-	27304	3	1202	9	Y	1093	1093	0	-0-
05	47306 X	22234	-0-	-25072	-0-	21551	3	683	9	Y	621	621	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328														
12	53816 X	38401	-0-	-15415	-0-	36463	3	1938	9	Y	1762	1762	0	-0-
01	53816 X	34678	-0-	-19138	-0-	32842	3	1836	9	Y	1669	1669	0	-0-
02	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	29260	3	1540	9	Y	1400	1400	0	-0-
03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20243	3	1055	9	Y	959	959	0	-0-
*04	38040 X	20128	-0-	-17912	-0-	19136	3	992	9	Y	902	902	0	-0-
05	38409 X	17721	-0-	-20688	-0-	17026	3	695	9	Y	632	632	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577														
12	3503 X	196	-0-	-3307	-0-	46	1	145	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	3503 X	610	-0-	-2893	-0-	97	1	374	3	Y	114	107	0	7
						14	4	125	9					
02	DLQ G-10	4396	-0-	4396	4396	797	1	2765	3	Y	578	537	0	48
						198	4	636	9					
03	T. A.	2056	-0-	2056	6452	335	1	1215	3	Y	397	439	0	6
						69	4	437	9					
04	T. A.	3014	-0-	3014	9466	458	1	1741	3	Y	673	675	0	4
						75	4	740	9					
05	T. A.	2416	-0-	2416	11882	388	1	1407	3	Y	488	490	0	2
						84	4	537	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675														
12	96379 X	68135	-0-	-28244	-0-	1071	1	63862	3	Y	2911	2911	0	-0-
						3202	9							
01	86490 X	64686	-0-	-21804	-0-	1165	1	60452	3	Y	2790	2790	0	-0-
						3069	9							
02	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	1011	1	52977	3	Y	2382	2382	0	-0-
						2620	9							
03	58917 X	58917	-0-	-0-	-0-	1286	1	55029	3	Y	2365	2365	0	-0-
						2602	9							
*04	72270 X	54670	-0-	-17600	-0-	1124	1	51129	3	Y	2197	2197	0	-0-
						2417	9							
05	68138 X	44607	-0-	-23531	-0-	1042	1	41627	3	Y	1762	1762	0	-0-
						1938	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01				WELL #: 68H		RRCID -> 295040		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13058		PERF.12758 - 19719						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	79143 X	56375	-0-		-22768	-0-		889 1	53001 3	Y			2259	2259 0				-0-
01	71207 X	52898	-0-		-18309	-0-		2485 9	49612 3	Y			2118	2118 0				-0-
02	44540 X	44540	-0-		-0-	-0-		956 1	41785 3	Y			1780	1780 0				-0-
03	46392 X	46392	-0-		-0-	-0-		2330 9	43440 3	Y			1761	1761 0				-0-
*04	57330 X	43096	-0-		-14234	-0-		797 1	40397 3	Y			1646	1646 0				-0-
05	56389 X	37616	-0-		-18773	-0-		1958 9	35220 3	Y			1377	1377 0				-0-
								1015 1										
								1937 9										
								888 1										
								1811 9										
								881 1										
								1515 9										
THREE SISTERS 01				WELL #: 69H		RRCID -> 295041		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12773 - 19688						
12	84103 X	57675	-0-		-26428	-0-		913 1	54398 3	Y			2149	2149 0				-0-
01	72354 X	53889	-0-		-18465	-0-		2364 9	50665 3	Y			2043	2043 0				-0-
02	46006 X	46006	-0-		-0-	-0-		977 1	43291 3	Y			1717	1717 0				-0-
03	47913 X	47913	-0-		-0-	-0-		2247 9	45005 3	Y			1687	1687 0				-0-
*04	61080 X	44465	-0-		-16615	-0-		826 1	41806 3	Y			1582	1582 0				-0-
05	57660 X	36010	-0-		-21650	-0-		1889 9	33792 3	Y			1247	1247 0				-0-
								1052 1										
								1856 9										
								919 1										
								1740 9										
								846 1										
								1372 9										
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA				WELL #: 1H		RRCID -> 295047		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12162 - 20555						
12	35247 X	26639	-0-		-8608	-0-		3362 1	19411 3	Y			3478	3484 0				65
01	33387 X	25893	-0-		-7494	-0-		40 4	18729 3	Y			3295	3296 0				64
02	DLQ G-10	21534	-0-		21534	21534		139 4	15153 3	Y			2865	2863 0				66
03	44015 X	22481	-0-		-21534	-0-		2973 1	16187 3	Y			2893	2896 0				63
04	20357 X	20357	-0-		-0-	-0-		256 4	14519 3	Y			2435	2442 0				56
05	26629 X	21161	-0-		-5468	-0-		3078 1	14253 3	Y			3171	3152 0				75
								34 4										
								3103 1										
								56 4										
								3378 1										
								42 4										
MANGIONE 01				WELL #: 18H		RRCID -> 295062		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12865 - 17042						
12	11812 X	11812	-0-		-0-	-0-		8725 3	3087 9	Y			2806	2806 0				-0-
01	9207 X	8897	-0-		-310	-0-		6798 3	2099 9	Y			1908	1908 0				-0-
02	7885 X	7885	-0-		-0-	-0-		6319 3	1566 9	Y			1424	1424 0				-0-
03	7849 X	7849	-0-		-0-	-0-		6672 3	1177 9	Y			1070	1070 0				-0-
*04	10830 X	6927	-0-		-3903	-0-		5799 3	1128 9	Y			1025	1025 0				-0-
05	11191 X	6510	-0-		-4681	-0-		5285 3	1225 9	Y			1114	1114 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	19189 X	11985	-0-	-7204	-0-	1503	1	8679	3	Y	1623	1636	0	30
						18	4	1785	9					
01	17298 X	12374	-0-	-4924	-0-	1527	1	8410	3	Y	2158	2146	0	42
						63	4	2374	9					
02	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	1348	1	6870	3	Y	1930	1928	0	44
						116	4	2123	9					
03	20667 X	10210	-0-	-10457	-0-	1380	1	7258	3	Y	1415	1428	0	31
						15	4	1557	9					
04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1327	1	6208	3	Y	1556	1551	0	36
						24	4	1712	9					
05	12028 X	9782	-0-	-2246	-0-	1505	1	6353	3	Y	1732	1727	0	41
						19	4	1905	9					

HERREJON 01													WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A													WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533	
12	11625 X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0	98
						158	4	1643	9					
01	11625 X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0	128
						204	4	2252	9					
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	927	1	3217	3	Y	1296	1316	0	108
						230	4	1426	9					
03	12076 X	6276	-0-	-5800	-0-	1005	1	3640	3	Y	1295	1384	0	19
						206	4	1425	9					
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	768	1	2920	3	Y	715	729	0	5
						126	4	787	9					
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	905	1	3283	3	Y	711	713	0	3
						195	4	782	9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D													WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075	
12	60853 X	57929	-0-	-2924	-0-	855	1	52239	3	Y	4395	4395	0	-0-
						4835	9							
01	60698 X	44975	-0-	-15723	-0-	738	1	39732	3	Y	4095	4095	0	-0-
						4505	9							
02	DLQ G-10	38947	-0-	38947	38947	634	1	34577	3	Y	3396	3396	0	-0-
						3736	9							
03	66099 X	27152	-0-	-38947	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228	0	-0-
						2451	9							
*04	29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	573	1	26004	3	Y	2883	2883	0	-0-
						3171	9							
05	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	658	1	26210	3	Y	2882	2882	0	-0-
						3170	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	50623 X	39002	-0-	-11621	-0-	575	1	35110	3	Y	3015	3015	0	-0-
01	50623 X	29351	-0-	-21272	-0-	3317	9	25991	3	Y	2615	2615	0	-0-
02	DLQ G-10	26013	-0-	26013	26013	483	1	23021	3	Y	2336	2336	0	-0-
03	43092 X	17079	-0-	-26013	-0-	2877	9	15662	3	Y	961	961	0	-0-
*04	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	422	1	13571	3	Y	1133	1133	0	-0-
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	2570	9	17969	3	Y	1526	1526	0	-0-
						360	1							
						1057	9							
						299	1							
						1246	9							
						451	1							
						1679	9							
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
12	26846 X	19907	-0-	-6939	-0-	1502	1	15545	3	Y	2577	2578	0	39
01	26846 X	20590	-0-	-6256	-0-	25	4	2835	9	Y	2826	2825	0	40
02	DLQ G-10	15857	-0-	15857	15857	1261	1	16169	3	Y	2399	2395	0	44
03	34116 X	18259	-0-	-15857	-0-	51	4	3109	9	Y	2616	2615	0	45
04	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	970	1	12210	3	Y	2397	2400	0	42
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	38	4	2639	9	Y	2668	2650	0	60
						1209	1	14133	3	Y				
						39	4	2878	9					
						1183	1	13061	3	Y				
						57	4	2637	9					
						1128	1	13899	3	Y				
						25	4	2935	9					
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
12	15221 X	4246	-0-	-10975	-0-	397	1	2293	3	Y	1410	1415	0	26
01	15221 X	3708	-0-	-11513	-0-	5	4	1551	9	Y	1300	1301	0	25
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	348	1	1916	3	Y	1154	1152	0	27
03	7480 X	4430	-0-	-3050	-0-	14	4	1430	9	Y	1395	1392	0	30
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	288	1	1468	3	Y	1206	1208	0	28
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	25	4	1269	9	Y	1577	1568	0	37
						462	1	2428	3	Y				
						5	4	1535	9					
						1310	1	6131	3	Y				
						24	4	1327	9					
						382	1	1613	3	Y				
						5	4	1735	9					
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
12	37169 X	17129	-0-	-20040	-0-	253	1	15433	3	Y	1312	1312	0	-0-
01	35619 X	18866	-0-	-16753	-0-	1443	9	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
02	DLQ G-10	18109	-0-	18109	18109	311	1	16152	3	Y	1510	1510	0	-0-
03	20639 X	2530	-0-	-18109	-0-	1795	9	2261	3	Y	202	202	0	-0-
*04	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	296	1	23006	3	Y	2114	2114	0	-0-
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	1661	9	15378	3	Y	1934	1934	0	-0-
						47	1							
						222	9							
						507	1							
						2325	9							
						386	1							
						2127	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11067 X	10933	-0-	-134	-0-	8786	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
01	11501 X	8696	-0-	-2805	-0-	7362	3	1334	9	Y	1213	1213	0	-0-
02	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	6449	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-
03	15666 X	8144	-0-	-7522	-0-	7148	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
*04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6154	3	899	9	Y	817	817	0	-0-
05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5032	3	1021	9	Y	928	928	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729														
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	5	1	16	3	Y	109	109	0	7
						1	4	120	9					
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	169	165	0	11
						5	4	186	9					
02	DLQ G-10	359	-0-	359	359	57	1	197	3	Y	83	87	0	7
						14	4	91	9					
03	802 N	443	-0-	-359	-0-	66	1	239	3	Y	114	119	0	2
						13	4	125	9					
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	151	1	574	3	Y	277	277	0	2
						25	4	305	9					
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	191	1	693	3	Y	460	460	0	2
						41	4	506	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835														
12	92628 X	66004	-0-	-26624	-0-	1037	1	61809	3	Y	2871	2871	0	-0-
						3158	9							
01	85746 X	61474	-0-	-24272	-0-	1107	1	57422	3	Y	2677	2677	0	-0-
						2945	9							
02	DLQ G-10	54168	-0-	54168	54168	966	1	50653	3	Y	2317	2317	0	-0-
						2549	9							
03	111101 X	56933	-0-	-54168	-0-	1242	1	53159	3	Y	2302	2302	0	-0-
						2532	9							
*04	52783 X	52783	-0-	-0-	-0-	1084	1	49322	3	Y	2161	2161	0	-0-
						2377	9							
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	1045	1	41755	3	Y	1780	1780	0	-0-
						1958	9							
HERREJON 01														
WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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									
KIRK 01			WELL #:		501H	RRCID ->	295644	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593 - 21186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	178800 X	103915	-0-	-74885	-0-	160	1	90800	3	Y	11777	11777	0	-0-
						12955	9							
*07	166594 X	94470	-0-	-72124	-0-	131	1	81980	3	Y	11235	11235	0	-0-
						12359	9							
*08	120373 X	90820	-0-	-29553	-0-	146	1	79048	3	Y	10569	10569	0	-0-
						11626	9							
*09	116490 X	87765	-0-	-28725	-0-	130	1	79205	3	Y	7664	7664	0	-0-
						8430	9							
*10	119536 X	80877	-0-	-38659	-0-	74324	3	6553	9	Y	5957	5957	0	-0-
*11	105540 X	48155	-0-	-57385	-0-	43709	3	4446	9	Y	4042	4042	0	-0-
*12	94457 X	57266	-0-	-37191	-0-	49852	3	7414	9	Y	6740	6740	0	-0-
01	90830 X	53177	-0-	-37653	-0-	46151	3	7026	9	Y	6387	6387	0	-0-
02	DLQ G-10	47821	-0-	47821	47821	905	1	40792	3	Y	5567	5567	0	-0-
						6124	9							
03	100483 X	52662	-0-	-47821	-0-	1123	1	44195	3	Y	6676	6676	0	-0-
						7344	9							
*04	43896 X	43896	-0-	-0-	-0-	1040	1	36925	3	Y	5392	5392	0	-0-
						5931	9							
05	57257 X	48311	-0-	-8946	-0-	1301	1	41130	3	Y	5345	5345	0	-0-
						5880	9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
12	44423 X	31974	-0-	-12449	-0-	471	1	28791	3	Y	2465	2465	0	-0-
						2712	9							
01	43245 X	25924	-0-	-17321	-0-	426	1	22956	3	Y	2311	2311	0	-0-
						2542	9							
02	DLQ G-10	18057	-0-	18057	18057	293	1	16003	3	Y	1601	1601	0	-0-
						1761	9							
03	34486 X	16429	-0-	-18057	-0-	343	1	14847	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
*04	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	305	1	13884	3	Y	1482	1482	0	-0-
						1630	9							
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	323	1	12883	3	Y	1369	1369	0	-0-
						1506	9							
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
12	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	2068	1	11940	3	Y	5425	5377	0	102
						25	4	5968	9					
01	16833 X	15926	-0-	-907	-0-	2011	1	11077	3	Y	2505	2558	0	49
						82	4	2756	9					
02	DLQ G-10	13773	-0-	13773	13773	1860	1	9480	3	Y	2066	2067	0	48
						160	4	2273	9					
03	26243 X	12470	-0-	-13773	-0-	1649	1	8671	3	Y	1938	1944	0	42
						18	4	2132	9					
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	1768	1	8273	3	Y	2213	2204	0	51
						32	4	2434	9					
05	14353 X	11718	-0-	-2635	-0-	1871	1	7895	3	Y	1754	1764	0	41
						23	4	1929	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 X	82	-0-	-290	-0-		6	1 18	1 3	4 57	Y	52	53	0			3
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-		1120	1 4312	1 3	4 1340	Y	1218	1145	0			76
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568		739	1 2565	1 3	4 1081	Y	983	977	0			82
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829		1011	1 3663	1 3	4 1480	Y	1345	1408	0			19
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-		1067	1 4058	1 3	4 2366	Y	2151	2156	0			14
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		890	1 3230	1 3	4 1121	Y	1019	1028	0			5
HOLLMAN-MAY B SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295760	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12341	- 20127			
12	20553 X	20427	-0-	-126	-0-		4034	1 14669	1 3	4 1603	Y	1457	1459	0			73
01	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-		4970	1 15884	1 3	4 1813	Y	1648	1640	0			81
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610		4415	1 13980	1 3	4 2122	Y	1929	1890	0			120
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-		4608	1 14231	1 3	4 2317	Y	2106	2140	0			86
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-		4357	1 14225	1 3	4 2123	Y	1930	1914	0			102
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-		4235	1 13666	1 3	4 2003	Y	1821	1836	0			87
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A				WELL #:	1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KIRK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13826	- 20852			
*06	154590 X	98372	-0-	-56218	-0-		151	1 85967	1 3	9 11140	Y	11140	11140	0			-0-
*07	155806 X	102281	-0-	-53525	-0-		12254	1 90272	1 3	9 10785	Y	10785	10785	0			-0-
*08	111600 X	109006	-0-	-2594	-0-		145	1 97486	1 3	9 10309	Y	10309	10309	0			-0-
*09	108000 X	73971	-0-	-34029	-0-		11864	1 65153	1 3	9 7919	Y	7919	7919	0			-0-
*10	103261 X	77857	-0-	-25404	-0-		180	1 7369	1 9	9 6699	Y	6699	6699	0			-0-
*11	105480 X	45735	-0-	-59745	-0-		11340	1 4072	1 9	9 3702	Y	3702	3702	0			-0-
*12	108996 X	65165	-0-	-43831	-0-		107	1 6156	1 9	9 5596	Y	5596	5596	0			-0-
01	108996 X	59520	-0-	-49476	-0-		8711	1 5562	1 9	9 5056	Y	5056	5056	0			-0-
02	DLQ G-10	8582	-0-	8582	8582		53958	3 7618	3 3	9 723	Y	723	723	0			-0-
03	8836 X	254	-0-	-8582	-0-		169	1 24	1 3	9 208	Y	208	208	0			-0-
*04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-		795	1 23	1 3	9 161	Y	161	161	0			-0-
05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-		229	1 177	1 9		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
KIRK 01				WELL #: 04H		RRCID -> 295782		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13793 - 21591						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	152280	X	121277	-0-	-31003	-0-		193	1	109722	3	Y	10329	10329	0			-0-
								11362	9									
*07	151404	X	115910	-0-	-35494	-0-		169	1	105487	3	Y	9322	9322	0			-0-
								10254	9									
*08	131037	X	101886	-0-	-29151	-0-		171	1	92542	3	Y	8339	8339	0			-0-
								9173	9									
*09	126810	X	92149	-0-	-34661	-0-		135	1	81805	3	Y	9281	9281	0			-0-
								10209	9									
*10	131037	X	87447	-0-	-43590	-0-		77549	3	9898	9	Y	8998	8998	0			-0-
*11	123150	X	49803	-0-	-73347	-0-		45670	3	4133	9	Y	3757	3757	0			-0-
*12	115909	X	-0-	-0-	-115909	-0-						Y	-0-					-0-
01	101897	X	3589	-0-	-98308	-0-		3437	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
02	DLQ G-10		53388	-0-	53388	53388		1047	1	47196	3	Y	4677	4677	0			-0-
								5145	9									
03	119270	X	65882	-0-	-53388	-0-		1491	1	58645	3	Y	5224	5224	0			-0-
								5746	9									
*04	74057	X	74057	-0-	-0-	-0-		1886	1	66916	3	Y	4777	4777	0			-0-
								5255	9									
05	76874	X	76874	-0-	-0-	-0-		2194	1	69364	3	Y	4833	4833	0			-0-
								5316	9									

OLSON-ESSE UNIT						WELL #:	5H	RRCID -> 295832	COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12811 - 19171					
12	94240	X	63504	-0-	-30736	-0-		5289	1	54737	3	Y	3081	3084	0			46
								89	4	3389	9							
01	84444	X	63974	-0-	-20470	-0-		4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0			47
								176	4	3605	9							
02	DLQ G-10		51403	-0-	51403	51403		3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0			50
								138	4	3023	9							
03	103657	X	52254	-0-	-51403	-0-		3860	1	45121	3	Y	2863	2864	0			49
								124	4	3149	9							
04	48063	X	48063	-0-	-0-	-0-		3731	1	41204	3	Y	2681	2683	0			47
								179	4	2949	9							
05	63984	X	49392	-0-	-14592	-0-		3482	1	42902	3	Y	2664	2651	0			60
								78	4	2930	9							

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA						WELL #:	1H	RRCID -> 295898	COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12573 - 18831					
12	27156	X	18870	-0-	-8286	-0-		1473	1	15246	3	Y	1933	1927	0			29
								25	4	2126	9							
01	25172	X	18523	-0-	-6649	-0-		1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0			32
								47	4	2435	9							
02	DLQ G-10		15681	-0-	15681	15681		985	1	12393	3	Y	2059	2053	0			38
								38	4	2265	9							
03	33366	X	17685	-0-	-15681	-0-		1179	1	13782	3	Y	2442	2438	0			42
								38	4	2686	9							
04	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-		1134	1	12520	3	Y	2169	2173	0			38
								54	4	2386	9							
05	18879	X	16649	-0-	-2230	-0-		1073	1	13225	3	Y	2115	2106	0			47
								24	4	2327	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																	
KIRK 01																	
//CONT.// 86950 600																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 502H																	
RRCID -> 295902																	
COMPL. DATE 09/25/2023																	
TOTAL DEPTH 13560																	
PERF.13618 - 21034																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	174870 X	121937	-0-	-52933	-0-		185 1	105127 3	Y	15114	15114 0	-0-					-0-
							16625 9										
*07	166656 X	116784	-0-	-49872	-0-		162 1	101346 3	Y	13887	13887 0	-0-					-0-
							15276 9										
*08	128526 X	101272	-0-	-27254	-0-		162 1	87671 3	Y	12217	12217 0	-0-					-0-
							13439 9										
*09	124380 X	76581	-0-	-47799	-0-		112 1	67819 3	Y	7864	7864 0	-0-					-0-
							8650 9										
*10	128526 X	72813	-0-	-55713	-0-		65851 3	6962 9	Y	6329	6329 0	-0-					-0-
*11	123870 X	53193	-0-	-70677	-0-		48618 3	4575 9	Y	4159	4159 0	-0-					-0-
*12	116777 X	66336	-0-	-50441	-0-		58800 3	7536 9	Y	6851	6851 0	-0-					-0-
01	101277 X	60822	-0-	-40455	-0-		53490 3	7332 9	Y	6665	6665 0	-0-					-0-
02 DLQ G-10		48757	-0-	48757	48757		923 1	41619 3	Y	5650	5650 0	-0-					-0-
							6215 9										
03	67185 X	18428	-0-	-48757	-0-		402 1	15826 3	Y	2000	2000 0	-0-					-0-
							2200 9										
*04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-		183 1	6494 3	Y	4272	4272 0	-0-					-0-
							4699 9										
05	66340 X	45522	-0-	-20818	-0-		1251 1	39545 3	Y	4296	4296 0	-0-					-0-
							4726 9										
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B					WELL #:	2H	RRCID -> 295931		COMPL. DATE 12/03/2019		TOTAL DEPTH 4362		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
OLSON-ESSE UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 295943		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12806 - 19587				
12	77686 X	56388	-0-	-21298	-0-		4723 1	48878 3	Y	2461	2431 0	37					
							80 4	2707 9									
01	77686 X	59492	-0-	-18194	-0-		4076 1	52266 3	Y	2714	2712 0	39					
							165 4	2985 9									
02 DLQ G-10		49325	-0-	49325	49325		3439 1	43274 3	Y	2254	2252 0	41					
							133 4	2479 9									
03	98819 X	49494	-0-	-49325	-0-		3686 1	43085 3	Y	2368	2368 0	41					
							118 4	2605 9									
04	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-		3590 1	39642 3	Y	2106	2110 0	37					
							172 4	2317 9									
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-		3132 1	38582 3	Y	1905	1899 0	43					
							71 4	2096 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
KIRK 01				WELL #:	05H	RRCID	->	295964	COMPL.	DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13868	- 20909
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	188280 X	119947	-0-	-68333	-0-			183 15663	1 9	104101	3	Y	14239	14239	0	-0-	
*07	181164 X	126028	-0-	-55136	-0-			176 15881	1 9	109971	3	Y	14437	14437	0	-0-	
*08	140430 X	117491	-0-	-22939	-0-			190 14214	1 9	103087	3	Y	12922	12922	0	-0-	
*09	135900 X	112636	-0-	-23264	-0-			164 12891	1 9	99581	3	Y	11719	11719	0	-0-	
*10	132525 X	113213	-0-	-19312	-0-			101885	3	11328	9	Y	10298	10298	0	-0-	
*11	121950 X	64347	-0-	-57603	-0-			58653	3	5694	9	Y	5176	5176	0	-0-	
*12	126015 X	100006	-0-	-26009	-0-			90097	3	9909	9	Y	9008	9008	0	-0-	
01	117490 X	18545	-0-	-98945	-0-			16818	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-	
02	DLQ G-10	97793	-0-	97793	97793			1920	1	86513	3	Y	8509	8509	0	-0-	
								9360	9								
03	207345 X	109552	-0-	-97793	-0-			2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0	-0-	
								9172	9								
*04	102806 X	102806	-0-	-0-	-0-			2602	1	92325	3	Y	7163	7163	0	-0-	
								7879	9								
05	103385 X	89631	-0-	-13754	-0-			2544	1	80422	3	Y	6059	6059	0	-0-	
								6665	9								
FRANK MALEK 05				WELL #:	07H	RRCID	->	295979	COMPL.	DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.	13288	- 20193
12	145824 X	100183	-0-	-45641	-0-			94085	3	6098	9	Y	5544	5544	0	-0-	
01	129301 X	94327	-0-	-34974	-0-			88780	3	5547	9	Y	5043	5043	0	-0-	
02	DLQ G-10	80391	-0-	80391	80391			75691	3	4700	9	Y	4273	4273	0	-0-	
03	168548 X	88157	-0-	-80391	-0-			83469	3	4688	9	Y	4262	4262	0	-0-	
*04	96960 X	78180	-0-	-18780	-0-			74110	3	4070	9	Y	3700	3700	0	-0-	
05	100192 X	70507	-0-	-29685	-0-			66875	3	3632	9	Y	3302	3302	0	-0-	
FRANK MALEK 05				WELL #:	06H	RRCID	->	295981	COMPL.	DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.	13274	- 20175
12	158999 X	110370	-0-	-48629	-0-			102325	3	8045	9	Y	7314	7314	0	-0-	
01	143375 X	99398	-0-	-43977	-0-			92205	3	7193	9	Y	6539	6539	0	-0-	
02	DLQ G-10	84700	-0-	84700	84700			78731	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-	
03	173380 X	88680	-0-	-84700	-0-			82843	3	5837	9	Y	5306	5306	0	-0-	
*04	103350 X	79010	-0-	-24340	-0-			73775	3	5235	9	Y	4759	4759	0	-0-	
05	106795 X	74350	-0-	-32445	-0-			69654	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-	
FRANK MALEK 05				WELL #:	08H	RRCID	->	295983	COMPL.	DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	12999	- 19579
12	132339 X	82613	-0-	-49726	-0-			77354	3	5259	9	Y	4781	4781	0	-0-	
01	120776 X	80362	-0-	-40414	-0-			75365	3	4997	9	Y	4543	4543	0	-0-	
02	DLQ G-10	68928	-0-	68928	68928			64755	3	4173	9	Y	3794	3794	0	-0-	
03	142167 X	73239	-0-	-68928	-0-			69147	3	4092	9	Y	3720	3720	0	-0-	
*04	80970 X	64722	-0-	-16248	-0-			61046	3	3676	9	Y	3342	3342	0	-0-	
05	82615 X	60493	-0-	-22122	-0-			57128	3	3365	9	Y	3059	3059	0	-0-	
MANGIONE 01				WELL #:	13H	RRCID	->	296022	COMPL.	DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12908	- 17099
12	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-			15154	3	3786	9	Y	3442	3442	0	-0-	
01	20615 X	17110	-0-	-3505	-0-			12454	3	4656	9	Y	4233	4233	0	-0-	
02	DLQ G-10	16443	-0-	16443	16443			11023	3	5420	9	Y	4927	4927	0	-0-	
03	33950 X	17507	-0-	-16443	-0-			12177	3	5330	9	Y	4845	4845	0	-0-	
*04	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-			10211	3	3819	9	Y	3472	3472	0	-0-	
05	17391 X	11241	-0-	-6150	-0-			8767	3	2474	9	Y	2249	2249	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
MANGIONE 01															WELL #: 14H															RRCID -> 296031															COMPL. DATE 05/25/2023															TOTAL DEPTH 13025															PERF.12898 - 17038														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
12	15965	X	12587	-0-	-3378	-0-	10170	3	2417	9	Y	2197	2197	0	-0-																																																																										
01	15965	X	9391	-0-	-6574	-0-	7938	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-																																																																										
02	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	7181	3	1196	9	Y	1087	1087	0	-0-																																																																										
03	17242	X	8865	-0-	-8377	-0-	7697	3	1168	9	Y	1062	1062	0	-0-																																																																										
*04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	6620	3	1163	9	Y	1057	1057	0	-0-																																																																										
05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	5981	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 51H															RRCID -> 296050															COMPL. DATE 01/26/2022															TOTAL DEPTH 12471															PERF.12726 - 17777														
12	16802	X	10034	-0-	-6768	-0-	126	1	7456	3	Y	2229	2229	0	-0-																																																																										
							2452	9																																																																																	
01	16802	X	9516	-0-	-7286	-0-	142	1	7298	3	Y	1887	1887	0	-0-																																																																										
							2076	9																																																																																	
02	DLQ G-10		8246	-0-	8246	8246	119	1	6151	3	Y	1796	1796	0	-0-																																																																										
							1976	9																																																																																	
03	19722	X	11476	-0-	-8246	-0-	212	1	9000	3	Y	2058	2058	0	-0-																																																																										
							2264	9																																																																																	
*04	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	186	1	8364	3	Y	2506	2506	0	-0-																																																																										
							2757	9																																																																																	
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	197	1	7790	3	Y	2248	2248	0	-0-																																																																										
							2473	9																																																																																	
MANGIONE 01															WELL #: 15H															RRCID -> 296053															COMPL. DATE 05/25/2023															TOTAL DEPTH 12989															PERF.12893 - 16951														
12	16833	X	8938	-0-	-7895	-0-	8151	3	787	9	Y	715	715	0	-0-																																																																										
01	16833	X	7252	-0-	-9581	-0-	6788	3	464	9	Y	422	422	0	-0-																																																																										
02	DLQ G-10		6690	-0-	6690	6690	5925	3	765	9	Y	695	695	0	-0-																																																																										
03	14635	X	7945	-0-	-6690	-0-	6416	3	1529	9	Y	1390	1390	0	-0-																																																																										
*04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	5715	3	1505	9	Y	1368	1368	0	-0-																																																																										
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4951	3	1090	9	Y	991	991	0	-0-																																																																										
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3															WELL #: 03H															RRCID -> 296111															COMPL. DATE 03/23/2024															TOTAL DEPTH 12821															PERF.12810 - 21744														
12	197005	X	111587	-0-	-85418	-0-	99069	3	12518	9	Y	11380	11380	0	-0-																																																																										
01	169260	X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0	-0-																																																																										
02	DLQ G-10		84185	-0-	84185	84185	75283	3	8902	9	Y	8093	8093	0	-0-																																																																										
03	170536	X	86351	-0-	-84185	-0-	77809	3	8542	9	Y	7765	7765	0	-0-																																																																										
*04	78086	X	78086	-0-	-0-	-0-	70817	3	7269	9	Y	6608	6608	0	-0-																																																																										
05	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0	-0-																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 54H															RRCID -> 296126															COMPL. DATE 01/26/2022															TOTAL DEPTH 12553															PERF.12728 - 22251														
12	23126	X	19288	-0-	-3838	-0-	268	1	15840	3	Y	2891	2891	0	-0-																																																																										
							3180	9																																																																																	
01	26350	X	16461	-0-	-9889	-0-	267	1	13678	3	Y	2287	2287	0	-0-																																																																										
							2516	9																																																																																	
02	23800	X	11537	-0-	-12263	-0-	179	1	9259	3	Y	1908	1908	0	-0-																																																																										
							2099	9																																																																																	
03	25699	X	17639	-0-	-8060	-0-	331	1	14023	3	Y	2986	2986	0	-0-																																																																										
							3285	9																																																																																	
*04	21270	X	19155	-0-	-2115	-0-	338	1	15232	3	Y	3259	3259	0	-0-																																																																										
							3585	9																																																																																	
05	19282	X	10970	-0-	-8312	-0-	220	1	8729	3	Y	1837	1837	0	-0-																																																																										
							2021	9																																																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
THREE SISTERS 01				WELL #:	52H	RRCID	->	296217	COMPL.	DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	12688	-	17937		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	62704 X	12974	-0-		-49730		-0-			178	1	10529	3	Y	2061	2061	0			-0-
01	19575 X	19575	-0-		-0-		-0-			2267	9									-0-
02	13748 X	11871	-0-		-1877		-0-			326	1	16708	3	Y	2310	2310	0			-0-
03	15221 X	11046	-0-		-4175		-0-			2541	9									-0-
*04	18930 X	10577	-0-		-8353		-0-			177	1	9172	3	Y	2293	2293	0			-0-
05	19561 X	9795	-0-		-9766		-0-			2522	9									-0-
										208	1	8814	3	Y	1840	1840	0			-0-
										2024	9									-0-
										199	1	8948	3	Y	1300	1300	0			-0-
										1430	9									-0-
										211	1	8362	3	Y	1111	1111	0			-0-
										1222	9									-0-
DULLYE 01					WELL #:	10H	RRCID	->	296359	COMPL.	DATE	03/12/2024	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.	13512	-	20321	
12	161572 X	100636	-0-		-60936		-0-			938	1	90005	3	Y	8812	8812	0			-0-
01	149792 X	91555	-0-		-58237		-0-			9693	9									-0-
02	DLQ G-10	81149	-0-		81149		81149			893	1	82292	3	Y	7609	7609	0			-0-
03	159674 X	78525	-0-		-81149		-0-			8370	9									-0-
*04	71868 X	71868	-0-		-0-		-0-			1021	1	73225	3	Y	6275	6275	0			-0-
05	75518 X	75518	-0-		-0-		-0-			6903	9									-0-
										1181	1	72414	3	Y	4482	4482	0			-0-
										4930	9									-0-
										1327	1	66271	3	Y	3882	3882	0			-0-
										4270	9									-0-
										1481	1	69047	3	Y	4536	4536	0			-0-
										4990	9									-0-
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1					WELL #:	01H	RRCID	->	296392	COMPL.	DATE	03/23/2024	TOTAL	DEPTH	12859	PERF.	13071	-	22889	
12	182652 X	120405	-0-		-62247		-0-			108977	3	11428	9	Y	10389	10389	0			-0-
01	179087 X	106451	-0-		-72636		-0-			96160	3	10291	9	Y	9355	9355	0			-0-
02	DLQ G-10	90791	-0-		90791		90791			82031	3	8760	9	Y	7964	7964	0			-0-
03	185966 X	95175	-0-		-90791		-0-			86905	3	8270	9	Y	7518	7518	0			-0-
*04	87461 X	87461	-0-		-0-		-0-			80495	3	6966	9	Y	6333	6333	0			-0-
05	81893 X	81893	-0-		-0-		-0-			75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0			-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2					WELL #:	02H	RRCID	->	296430	COMPL.	DATE	03/23/2024	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	12842	-	22202	
12	177320 X	121889	-0-		-55431		-0-			110641	3	11248	9	Y	10225	10225	0			-0-
01	151187 X	106749	-0-		-44438		-0-			97158	3	9591	9	Y	8719	8719	0			-0-
02	DLQ G-10	88916	-0-		88916		88916			81081	3	7835	9	Y	7123	7123	0			-0-
03	178312 X	89396	-0-		-88916		-0-			82331	3	7065	9	Y	6423	6423	0			-0-
*04	79138 X	79138	-0-		-0-		-0-			73152	3	5986	9	Y	5442	5442	0			-0-
05	72303 X	72303	-0-		-0-		-0-			66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0			-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	53H	RRCID	->	296479	COMPL.	DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12513	PERF.	12711	-	22016	
12	23802 X	23802	-0-		-0-		-0-			337	1	19903	3	Y	3238	3238	0			-0-
01	24164 X	24164	-0-		-0-		-0-			3562	9									-0-
02	DLQ G-10	27317	-0-		27317		27317			392	1	20121	3	Y	3319	3319	0			-0-
03	48354 X	21037	-0-		-27317		-0-			3651	9									-0-
*04	20952 X	20952	-0-		-0-		-0-			460	1	23830	3	Y	2752	2752	0			-0-
05	23661 X	23661	-0-		-0-		-0-			3027	9									-0-
										418	1	17716	3	Y	2639	2639	0			-0-
										2903	9									-0-
										406	1	18285	3	Y	2055	2055	0			-0-
										2261	9									-0-
										530	1	21000	3	Y	1937	1937	0			-0-
										2131	9									-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
WESSENDORFF 02				WELL #:	05H	RRCID ->	296535	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13493	- 20541
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	205685 X	181933	-0-	-23752	-0-	1704	1	163576	3	Y	15139	15139	0	-0-
01	205685 X	157928	-0-	-47757	-0-	16653	9	142023	3	Y	13059	13059	0	-0-
02	DLQ G-10	120837	-0-	120837	120837	1540	1	110597	3	Y	7906	7906	0	-0-
03	243793 X	122956	-0-	-120837	-0-	14365	9	110935	3	Y	9284	9284	0	-0-
*04	88417 X	88417	-0-	-0-	-0-	1543	1	79578	3	Y	6587	6587	0	-0-
05	90678 X	90678	-0-	-0-	-0-	8697	9	83672	3	Y	4737	4737	0	-0-
						1809	1							
						10212	9							
						1593	1							
						7246	9							
						1795	1							
						5211	9							
DULLYE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	296537	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.13570	- 19879
12	106367 X	106367	-0-	-0-	-0-	972	1	93317	3	Y	10980	10980	0	-0-
01	101091 X	96069	-0-	-5022	-0-	12078	9	84372	3	Y	9802	9802	0	-0-
02	91308 X	77322	-0-	-13986	-0-	915	1	68819	3	Y	6857	6857	0	-0-
03	101091 X	73120	-0-	-27971	-0-	10782	9	64473	3	Y	6905	6905	0	-0-
*04	97830 X	61381	-0-	-36449	-0-	960	1	54295	3	Y	5454	5454	0	-0-
05	101091 X	55670	-0-	-45421	-0-	7543	9	48982	3	Y	5125	5125	0	-0-
						1051	1							
						7596	9							
						1087	1							
						5999	9							
						1050	1							
						5638	9							
DULLYE 01				WELL #:	08H	RRCID ->	296540	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13573	- 19867
12	196199 X	80455	-0-	-115744	-0-	720	1	69111	3	Y	9658	9658	0	-0-
01	157604 X	72628	-0-	-84976	-0-	10624	9	62446	3	Y	8641	8641	0	-0-
02	DLQ G-10	59488	-0-	59488	59488	677	1	51427	3	Y	6676	6676	0	-0-
03	130425 X	70937	-0-	-59488	-0-	9505	9	62192	3	Y	7028	7028	0	-0-
*04	80160 X	61202	-0-	-18958	-0-	717	1	54214	3	Y	5366	5366	0	-0-
05	80445 X	57272	-0-	-23173	-0-	7344	9	51077	3	Y	4636	4636	0	-0-
						1014	1							
						7731	9							
						1085	1							
						5903	9							
						1095	1							
						5100	9							
CHOATE-DULLYE SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296646	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	13447	PERF.13287	- 20108
12	187550 X	111271	-0-	-76279	-0-	1010	1	96996	3	Y	12059	12059	0	-0-
01	170841 X	99270	-0-	-71571	-0-	13265	9	86372	3	Y	10874	10874	0	-0-
02	DLQ G-10	83409	-0-	83409	83409	937	1	73749	3	Y	7847	7847	0	-0-
03	165383 X	81974	-0-	-83409	-0-	11961	9	72306	3	Y	7717	7717	0	-0-
*04	73006 X	73006	-0-	-0-	-0-	1028	1	64723	3	Y	6353	6353	0	-0-
05	68079 X	68079	-0-	-0-	-0-	8632	9	60713	3	Y	5513	5513	0	-0-
						1179	1							
						8489	9							
						1295	1							
						6988	9							
						1302	1							
						6064	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776														
M	0	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
12	138725	X	65557	-0-	-73168	-0-	2666	1	55836	3	Y	6331	6378	0
							91	4	6964	9				95
01	123101	X	97146	-0-	-25955	-0-	6421	1	82349	3	Y	7378	7368	0
							260	4	8116	9				105
02	DLQ G-10		98442	-0-	98442	98442	6731	1	84689	3	Y	6146	6138	0
							261	4	6761	9				113
03	194639	X	96197	-0-	-98442	-0-	7047	1	82378	3	Y	5951	5962	0
							226	4	6546	9				102
04	77953	X	77953	-0-	-0-	-0-	6023	1	66516	3	Y	4660	4681	0
							288	4	5126	9				81
05	91729	X	78997	-0-	-12732	-0-	5532	1	68155	3	Y	4714	4689	0
							125	4	5185	9				106
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969														
12	213590	X	102020	-0-	-111570	-0-	1069	1	88145	3	Y	11511	11555	0
							144	4	12662	9				173
01	163215	X	140463	-0-	-22752	-0-	5757	1	121617	3	Y	11550	11559	0
							384	4	12705	9				164
02	109948	X	109948	-0-	-0-	-0-	7323	1	92138	3	Y	9275	9269	0
							284	4	10203	9				170
03	146227	X	106549	-0-	-39678	-0-	7597	1	88808	3	Y	9000	9016	0
							244	4	9900	9				154
04	141510	X	108326	-0-	-33184	-0-	8273	1	91357	3	Y	7545	7567	0
							396	4	8300	9				132
05	140461	X	111073	-0-	-29388	-0-	7726	1	95179	3	Y	7267	7236	0
							174	4	7994	9				163
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
12	175305	X	80138	-0-	-95167	-0-	728	1	69845	3	Y	8695	8695	0
							9565	9						-0-
01	147064	X	68182	-0-	-78882	-0-	654	1	60326	3	Y	6547	6547	0
							7202	9						-0-
02	DLQ G-10		58923	-0-	58923	58923	732	1	52467	3	Y	5204	5204	0
							5724	9						-0-
03	117419	X	58496	-0-	-58923	-0-	837	1	51369	3	Y	5718	5718	0
							6290	9						-0-
*04	86760	X	49444	-0-	-37316	-0-	872	1	43565	3	Y	4552	4552	0
							5007	9						-0-
05	80135	X	44452	-0-	-35683	-0-	836	1	38989	3	Y	4206	4206	0
							4627	9						-0-
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
12	201066	X	124105	-0-	-76961	-0-	110650	3	13455	9	Y	12232	12232	0
							97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0
01	185070	X	109056	-0-	-76014	-0-	97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0
							96834	3	9398	9	Y	8544	8544	0
02	DLQ G-10		96834	-0-	96834	96834	87436	3	9398	9	Y	8544	8544	0
							86001	3	9079	9	Y	8254	8254	0
03	191914	X	95080	-0-	-96834	-0-	86001	3	9079	9	Y	8254	8254	0
							78455	3	7410	9	Y	6736	6736	0
*04	85865	X	85865	-0-	-0-	-0-	78455	3	7410	9	Y	6736	6736	0
							72254	3	7398	9	Y	6725	6725	0
05	79652	X	79652	-0-	-0-	-0-	72254	3	7398	9	Y	6725	6725	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
WARNER 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 20H															RRCID -> 296707															COMPL. DATE 05/24/2024															TOTAL DEPTH 13146															PERF.13422 - 19446														
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																																																																				
12	130665	X	60059	-0-		-70606		-0-			5	1	49091	3	Y	9966	9966	0			-0-																																																																				
											10963	9																																																																													
01	116901	X	51303	-0-		-65598		-0-			42243	3	9060	9	Y	8236	8236	0			-0-																																																																				
02	DLQ G-10		44355	-0-		44355		44355			5	1	36880	3	Y	6791	6791	0			-0-																																																																				
											7470	9																																																																													
03	85903	X	41548	-0-		-44355		-0-			35182	3	6366	9	Y	5787	5787	0			-0-																																																																				
*04	36471	X	36471	-0-		-0-		-0-			31064	3	5407	9	Y	4915	4915	0			-0-																																																																				
05	40751	X	40751	-0-		-0-		-0-			34714	3	6037	9	Y	5488	5488	0			-0-																																																																				
SCHENDEL-REYNOLDS SA1															WELL #: 1H															RRCID -> 296721															COMPL. DATE 05/24/2024															TOTAL DEPTH 13155															PERF.13305 - 20221														
12	134509	X	76304	-0-		-58205		-0-			6	1	60613	3	Y	14259	14259	0			-0-																																																																				
											15685	9																																																																													
01	118792	X	68490	-0-		-50302		-0-			54422	3	14068	9	Y	12789	12789	0			-0-																																																																				
02	DLQ G-10		55981	-0-		55981		55981			6	1	44891	3	Y	10076	10076	0			-0-																																																																				
											11084	9																																																																													
03	110742	X	54761	-0-		-55981		-0-			44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0			-0-																																																																				
*04	46400	X	46400	-0-		-0-		-0-			37200	3	9200	9	Y	8364	8364	0			-0-																																																																				
05	51008	X	51008	-0-		-0-		-0-			42237	3	8771	9	Y	7974	7974	0			-0-																																																																				
THREE SISTERS 01															WELL #: 76H															RRCID -> 297241															COMPL. DATE 04/30/2024															TOTAL DEPTH 12322															PERF.12470 - 19669														
12	82584	X	61284	-0-		-21300		-0-			752	1	47100	3	Y	12211	12211	0			-0-																																																																				
											13432	9																																																																													
01	82584	X	52529	-0-		-30055		-0-			719	1	39882	3	Y	10844	10844	0			-0-																																																																				
											11928	9																																																																													
02	DLQ G-10		44414	-0-		44414		44414			609	1	34002	3	Y	8912	8912	0			-0-																																																																				
											9803	9																																																																													
03	89595	X	45181	-0-		-44414		-0-			776	1	35052	3	Y	8503	8503	0			-0-																																																																				
											9353	9																																																																													
*04	40390	X	40390	-0-		-0-		-0-			664	1	31362	3	Y	7604	7604	0			-0-																																																																				
											8364	9																																																																													
05	37150	X	37150	-0-		-0-		-0-			700	1	28917	3	Y	6848	6848	0			-0-																																																																				
											7533	9																																																																													
THREE SISTERS 01															WELL #: 75H															RRCID -> 297273															COMPL. DATE 04/30/2024															TOTAL DEPTH 12322															PERF.12460 - 17324														
12	82584	X	45980	-0-		-36604		-0-			577	1	36523	3	Y	8073	8073	0			-0-																																																																				
											8880	9																																																																													
01	74927	X	39134	-0-		-35793		-0-			550	1	30743	3	Y	7128	7128	0			-0-																																																																				
											7841	9																																																																													
02	DLQ G-10		32057	-0-		32057		32057			449	1	25309	3	Y	5726	5726	0			-0-																																																																				
											6299	9																																																																													
03	64036	X	31979	-0-		-32057		-0-			559	1	25367	3	Y	5503	5503	0			-0-																																																																				
											6053	9																																																																													
*04	28383	X	28383	-0-		-0-		-0-			475	1	22586	3	Y	4838	4838	0			-0-																																																																				
											5322	9																																																																													
05	25708	X	25708	-0-		-0-		-0-			492	1	20452	3	Y	4331	4331	0			-0-																																																																				
											4764	9																																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLAY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
M	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
12	251038 X	133469	-0-	-117569	-0-	12 17053	1 9	116404	3	Y	15503	15503	0	-0-
01	215543 X	117480	-0-	-98063	-0-	102330	3	15150	9	Y	13773	13773	0	-0-
02	171220 X	100907	-0-	-70313	-0-	11 1	1	88438	3	Y	11325	11325	0	-0-
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-	12458	9	12544	9	Y	11404	11404	0	-0-
*04	147990 X	92929	-0-	-55061	-0-	93656	3	10441	9	Y	9492	9492	0	-0-
05	133455 X	84895	-0-	-48560	-0-	82488	3	9254	9	Y	8413	8413	0	-0-
						75641	3							
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
12	201190 X	102709	-0-	-98481	-0-	1702	1	88600	3	Y	11097	11097	0	128
01	127902 X	127902	-0-	-0-	-0-	200	4	12207	9					
02	141064 X	128070	-0-	-12994	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0	131
03	136060 X	136060	-0-	-0-	-0-	424	4	10413	9					
04	123780 X	82614	-0-	-41166	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
05	141794 X	80509	-0-	-61285	-0-	187	4	7708	9					
						18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
						168	4	7448	9					
						9897	1	67456	3	Y	4658	4709	0	76
						137	4	5124	9					
						10636	1	64915	3	Y	4403	4411	0	68
						115	4	4843	9					
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
12	208041 X	176955	-0-	-31086	-0-	3559	1	140984	3	Y	29465	29465	0	-0-
01	208041 X	152462	-0-	-55579	-0-	32412	9							
02	187908 X	118374	-0-	-69534	-0-	3234	1	125047	3	Y	21983	21983	0	-0-
03	208041 X	117819	-0-	-90222	-0-	24181	9							
*04	201330 X	93263	-0-	-108067	-0-	2145	1	96741	3	Y	17716	17716	0	-0-
05	176948 X	74836	-0-	-102112	-0-	19488	9							
						2484	1	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
						17475	9							
						2138	1	75986	3	Y	13763	13763	0	-0-
						15139	9							
						1945	1	61572	3	Y	10290	10290	0	-0-
						11319	9							
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
12	216442 X	113776	-0-	-102666	-0-	1775	1	99863	3	Y	10829	10828	0	125
01	177723 X	76124	-0-	-101599	-0-	226	4	11912	9					
02	156688 X	56131	-0-	-100557	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283	0	100
03	140678 X	62123	-0-	-78555	-0-	263	4	7984	9					
04	128610 X	95460	-0-	-33150	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448	0	102
05	113770 X	81628	-0-	-32142	-0-	88	4	5995	9					
						995	1	54401	3	Y	6040	6029	0	113
						83	4	6644	9					
						1155	1	87315	3	Y	6193	6205	0	101
						178	4	6812	9					
						1061	1	74542	3	Y	5357	5375	0	83
						132	4	5893	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
EASLEY UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	298245	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL	DEPTH	12816	PERF.12983	- 21634			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	250449	X	126518	-0-	-123931	-0-	1976	1	110843	3	Y	12225	12223	0			141
							251	4	13448	9							
01	185566	X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550	0			118
							304	4	9380	9							
02	164472	X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183	0			116
							98	4	6799	9							
03	153822	X	52505	-0-	-101317	-0-	854	1	45722	3	Y	5326	5342	0			100
							70	4	5859	9							
04	142290	X	57682	-0-	-84608	-0-	724	1	52240	3	Y	4193	4225	0			68
							106	4	4612	9							
05	126511	X	47620	-0-	-78891	-0-	3460	1	39852	3	Y	3852	3860	0			60
							71	4	4237	9							

DEMING-DEBILL SA1			WELL #:		1H	RRCID ->	298251	COMPL. DATE	09/30/2024	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13621	- 23836			
12	238971	X	238971	-0-	-0-	-0-	212931	3	26040	9	Y	23673	23673	0			-0-
01	235321	X	214127	-0-	-21194	-0-	189699	3	24428	9	Y	22207	22207	0			-0-
02	212548	X	177926	-0-	-34622	-0-	160144	3	17782	9	Y	16165	16165	0			-0-
03	235321	X	178326	-0-	-56995	-0-	160713	3	17613	9	Y	16012	16012	0			-0-
*04	227730	X	154672	-0-	-73058	-0-	140915	3	13757	9	Y	12506	12506	0			-0-
05	235321	X	149077	-0-	-86244	-0-	135429	3	13648	9	Y	12407	12407	0			-0-

DEBILL-LISKA SA1			WELL #:		1H	RRCID ->	298263	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	13347	PERF.13650	- 20441			
12	228284	X	202412	-0-	-25872	-0-	4241	1	167963	3	Y	27462	27462	0			-0-
							30208	9									
01	228284	X	184126	-0-	-44158	-0-	4024	1	155592	3	Y	22282	22282	0			-0-
							24510	9									
02	206192	X	144741	-0-	-61451	-0-	2675	1	120638	3	Y	19480	19480	0			-0-
							21428	9									
03	228284	X	145334	-0-	-82950	-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004	0			-0-
							19804	9									
*04	220920	X	123066	-0-	-97854	-0-	2919	1	103716	3	Y	14937	14937	0			-0-
							16431	9									
05	202399	X	105873	-0-	-96526	-0-	2845	1	90059	3	Y	11790	11790	0			-0-
							12969	9									

DEMING-LONG SA1			WELL #:		1H	RRCID ->	298466	COMPL. DATE	09/30/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13743	- 23012			
12	742221	X	233580	-0-	-508641	-0-	208450	3	25130	9	Y	22845	22845	0			-0-
01	273854	X	202930	-0-	-70924	-0-	179829	3	23101	9	Y	21001	21001	0			-0-
02	247352	X	149126	-0-	-98226	-0-	132677	3	16449	9	Y	14954	14954	0			-0-
03	273854	X	149962	-0-	-123892	-0-	134541	3	15421	9	Y	14019	14019	0			-0-
*04	265020	X	106261	-0-	-158759	-0-	95459	3	10802	9	Y	9820	9820	0			-0-
05	233585	X	87690	-0-	-145895	-0-	78828	3	8862	9	Y	8056	8056	0			-0-

KIRK 01			WELL #:		503H	RRCID ->	299058	COMPL. DATE	02/17/2025	TOTAL	DEPTH	13551	PERF.13747	- 18025			
02	0		22032	-0-	22032	22032	18677	3	3355	9	Y	3050	3050	0			-0-
03	256285	X	234253	-0-	-22032	-0-	59	1	202833	3	Y	28510	28510	0			-0-
							31361	9									
*04	218460	X	186349	-0-	-32111	-0-	65	1	164102	3	Y	20165	20165	0			-0-
							22182	9									
05	225742	X	149285	-0-	-76457	-0-	131586	3	17699	9	Y	16090	16090	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KIRK-LONG SA1															
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	20740	-0-	20740	20740	17739	3	3001	9	Y	2728	2728	0		-0-
03	269217 X	248477	-0-	-20740	-0-	63	1	216376	3	Y	29125	29125	0		-0-
						32038	9								
*04	225960 X	207007	-0-	-18953	-0-	73	1	183333	3	Y	21455	21455	0		-0-
						23601	9								
05	233492 X	169367	-0-	-64125	-0-	150283	3	19084	9	Y	17349	17349	0		-0-
KIRK 01														WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570	
02	0	26325	-0-	26325	26325	22853	3	3472	9	Y	3156	3156	0		-0-
03	301324 X	274999	-0-	-26325	-0-	71	1	244834	3	Y	27358	27358	0		-0-
						30094	9								
*04	270270 X	187357	-0-	-82913	-0-	66	1	165163	3	Y	20116	20116	0		-0-
						22128	9								
05	279279 X	179104	-0-	-100175	-0-	161970	3	17134	9	Y	15576	15576	0		-0-
PATINO UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301	
02	150476 X	150476	-0-	-0-	-0-	3176	1	126533	3	N	18506	18149	0		357
						410	4	20357	9						
03	195879 X	195879	-0-	-0-	-0-	3475	1	169185	3	N	20522	20443	0		436
						645	4	22574	9						
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-	3204	1	170376	3	N	16234	16355	0		315
						245	4	17857	9						
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-	3410	1	186505	3	N	14222	14285	0		252
						262	4	15644	9						
PATINO-FRANKE UNIT SA1														WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313	
02	0	143198	-0-	143198	143198	2756	1	119153	3	N	19003	18637	0		366
						386	4	20903	9						
03	328920 X	185722	-0-	-143198	-0-	3058	1	157812	3	N	22045	21942	0		469
						602	4	24250	9						
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-	3299	1	168558	3	N	21733	21780	0		422
						242	4	23906	9						
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-	4368	1	212035	3	N	25767	25732	0		457
						298	4	28344	9						
KIRK-LONG SA2														WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635	
*02	0	22149	-0-	22149	22149	18851	3	3298	9	N	2998	2998	0		-0-
*03	257572 X	235423	-0-	-22149	-0-	59	1	204693	3	N	27883	27883	0		-0-
						30671	9								
*04	225960 X	190922	-0-	-35038	-0-	67	1	169369	3	N	19533	19533	0		-0-
						21486	9								
05	233492 X	155771	-0-	-77721	-0-	138887	3	16884	9	N	15349	15349	0		-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.														592650	
GKT-MAP EF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578	
12	14973 X	7411	-0-	-7562	-0-	405	1	7006	3	N	-0-				-0-
01	12400 X	8075	-0-	-4325	-0-	447	1	7628	3	N	-0-				-0-
02	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	970	1	14894	3	N	-0-				-0-
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	917	1	13941	3	N	-0-				-0-
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	359	1	10880	3	N	-0-				-0-
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-	675	1	10318	3	N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MUELLER EXPLORATION, INC.															
GKT-COLLINS EF UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	35712 X	17429	-0-	-18283	-0-	952	1	16477	3	N	-0-				-0-
01	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	1552	1	26553	3	N	-0-				-0-
02	33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	2026	1	31117	3	N	-0-				-0-
03	17422 X	2261	-0-	-15161	-0-	139	1	2122	3	N	-0-				-0-
04	27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402	1	12173	3	N	-0-				-0-
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266	1	19356	3	N	-0-				-0-
GKT-MAP EF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176															
12	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-				70
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-				70
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				70
03	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	1062	1	16153	3	N	-0-				70
04	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	617	1	49545	3	N	-0-				70
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	572	1	41152	3	N	-0-				70
HUBERT-TAGGART A															
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100															
12	SHUT-IN	373904	-0-	373904	1119021	4681	1	369223	3	N	-0-				-0-
01	1464196 X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618	1	340557	3	N	-0-				-0-
02	370160 X	300532	-0-	-69628	-0-	3917	1	296615	3	N	-0-				-0-
03	409820 X	336858	-0-	-72962	-0-	4319	1	332539	3	N	-0-				-0-
04	396600 X	297708	-0-	-98892	-0-	3803	1	293905	3	N	-0-				-0-
05	373891 X	283010	-0-	-90881	-0-	4025	1	278985	3	N	-0-				-0-
HUBERT-TAGGART B															
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546															
12	SHUT-IN	431912	-0-	431912	1302946	5288	1	426624	3	N	-0-				-0-
01	1756533 X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986	1	447601	3	N	-0-				-0-
02	418544 X	405729	-0-	-12815	-0-	5233	1	400496	3	N	-0-				-0-
03	463388 X	444595	-0-	-18793	-0-	5666	1	438929	3	N	-0-				-0-
04	448440 X	411130	-0-	-37310	-0-	5206	1	405924	3	N	-0-				-0-
05	453592 X	339610	-0-	-113982	-0-	4803	1	334807	3	N	-0-				-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC															
TE KENEDY SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
KELLAM															
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
*04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
*05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327									
HAMMAN				WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL	DEPTH 14070	PERF.14056	- 17347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DENA FOREHAND				WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH 14037	PERF.15840	- 16815	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			8
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			8
*05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH 13993	PERF.13639	- 15850	
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-
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14392	PERF.16410	- 16705	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CARLYON GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSTON GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567	567	567	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233	6800	769	1	5434	5	N	27			27
						30	9							
03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5	N	-0-	27	1	-0-
*04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20149	-0-	20149	33831	459	1	17655	3	N	1773	1759	1	147
						85	5	1950	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
12	527 X	459	-0-	-68	-0-	13	1	408	3	Y	31	40	0	8
						4	4							
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	16	21	0	3
						14	4							
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	14	1	403	3	Y	24	22	0	5
						12	4							
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	9	1	231	3	Y	15	17	0	3
						4	4							
04	810 N	436	-0-	-374	-0-	14	1	386	3	Y	28	31	0	-0-
						5	4							
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	6	1	220	3	Y	27	22	0	5
						2	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: 1											RRCID -> 260243				
											COMPL. DATE 06/29/2011				
											TOTAL DEPTH 13045				
											PERF.13396 - 17842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	738	-0-	738	6685	51	1	687	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	476	-0-	476	7161	43	1	433	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	8994	132	1	1701	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2395	-0-	2395	11389	152	1	2243	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2311	-0-	2311	13700	151	1	2160	3	Y	-0-				-0-
05	15593 X	1893	-0-	-13700	-0-	127	1	1766	3	Y	-0-				-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1											WELL #: 1				
											RRCID -> 260868				
											COMPL. DATE 11/30/2010				
											TOTAL DEPTH 13951				
											PERF.14942 - 17510				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EARNEST GAS UNIT 1											WELL #: 2				
											RRCID -> 260956				
											COMPL. DATE 11/02/2010				
											TOTAL DEPTH 13849				
											PERF.13701 - 17361				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-	12	0		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-				-0-
02	975 X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-				-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH GAS UNIT 1											WELL #: 1				
											RRCID -> 261021				
											COMPL. DATE 12/18/2010				
											TOTAL DEPTH 13932				
											PERF.14013 - 18290				
12	T. A.	3929	-0-	3929	19822	111	1	3479	3	Y	299	186	1		279
						10	4	329	9						
01	T. A.	3852	-0-	3852	23674	118	1	3565	3	Y	138	194	1		223
						17	4	152	9						
02	T. A.	2904	-0-	2904	26578	97	1	2730	3	Y	50	196	1		77
						22	4	55	9						
03	T. A.	4094	-0-	4094	30672	143	1	3638	3	Y	267	192	1		152
						19	4	294	9						
04	T. A.	3492	-0-	3492	34164	114	1	3157	3	Y	191	189	1		154
						11	4	210	9						
05	35584 X	1420	-0-	-34164	-0-	36	1	1284	3	Y	87				241
						4	4	96	9						
DLUGOSCH GAS UNIT 1											WELL #: 1				
											RRCID -> 261081				
											COMPL. DATE 12/17/2010				
											TOTAL DEPTH 14006				
											PERF.13960 - 17479				
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1407	3	Y	84	193	1		98
						17	4	92	9						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	70				168
						24	4	77	9						
02	1344 N	321	-0-	-1023	-0-	10	1	273	3	Y	25				193
						10	4	28	9						
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				193
04	1320 N	42	-0-	-1278	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	154	1		39
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				39

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
GANO GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13815 - 16735			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 12977		PERF.13221 - 18061			
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	97	1	1316 3	Y		126	169 0			32
						139	9								
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3355 3	Y		304	224 0			112
						334	9								
02	T. A.	2090	-0-	2090	2090	144	1	1852 3	Y		85	147 0			50
						94	9								
03	T. A.	5658	-0-	5658	7748	328	1	4834 3	Y		451	414 0			87
						496	9								
04	T. A.	4029	-0-	4029	11777	252	1	3619 3	Y		144	224 0			7
						158	9								
05	T. A.	3978	-0-	3978	15755	254	1	3538 3	Y		169	147 0			29
						186	9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13137 - 18796			
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3				N	-0-			11
01	2573 X	1657	-0-	-916	-0-	1657	3				N	-0-			11
02	2464 X	2463	-0-	-1	-0-	2463	3				N	-0-			11
03	3503 X	2372	-0-	-1131	-0-	2372	3				N	-0-			11
04	3390 X	2289	-0-	-1101	-0-	2194	3	95 9			N	86			86
05	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	1716	3	91 9			N	83			172
MATULA GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703		PERF.13550 - 17236			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13550 - 16836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WESSENDORFF GAS UNIT 5				WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13675 - 17570			
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STOLTE GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	287	1	3684	3	Y	242	118	0		124
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	266	9	8226	3	Y	722	707	0		139
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	558	1	5344	3	Y	298	412	0		25
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	794	9	5748	3	Y	685	591	0		119
						372	1								
						328	9								
						413	1								
						754	9								
BLACKWELL GAS UNIT 2														WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134	
12	744 X	72	-0-	-672	-0-	4	1	68	3	Y	-0-				-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	190	-0-	190	190	13	1	177	3	Y	-0-				-0-
*04	T. A.	907	-0-	907	1097	70	1	837	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	170	-0-	170	1267	16	1	154	3	Y	-0-				5
WESSENDORFF GAS UNIT 6														WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2025															
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	106	1	3315	3	Y	122	118 0	31	
01	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	36	4	134	9	Y	16	47 0	-0-	
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	38	1	1148	3	Y	-0-		-0-	
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	20	4	18	9	Y	-0-		-0-	
04	3480 X	1374	-0-	-2106	-0-	46	1	1272	3	Y	35	35 0	-0-	
05	3596 X	1423	-0-	-2173	-0-	17	4	39	9	Y	51	42 0	9	
						37	1	1316	3					
						14	4	56	9					
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
12	3596 X	2869	-0-	-727	-0-	185	1	2499	3	Y	168	159 0	43	
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	185	9	2652	3	Y	122	141 0	24	
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	265	1	2714	3	Y	99	92 0	31	
03	2945 X	2623	-0-	-322	-0-	134	9	2313	3	Y	139	143 0	27	
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	211	1	2505	3	Y	83	110 0	-0-	
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	109	9	2364	3	Y	162	134 0	28	
						157	1							
						153	9							
						175	1							
						91	9							
						170	1							
						178	9							
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	187	1	2523	3	Y	93	88 0	24	
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	102	9	2286	3	Y	158	141 0	41	
02	2800 N	2837	-0-	37	37	228	1	2618	3	Y	14	54 0	1	
03	2884 N	2847	-0-	-37	-0-	174	9	2617	3	Y	48	40 0	9	
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	15	9	2533	3	Y	40	43 0	6	
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	177	1	2321	3	Y	-0-	6 0	-0-	
						53	9							
						177	1							
						44	9							
						167	1							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
12	T. A.	261	-0-	261	786	6	1	188	3	Y	59	61 0	15	
01	T. A.	254	-0-	254	1040	2	4	65	9	Y	29	38 0	6	
02	T. A.	261	-0-	261	1301	7	1	212	3	Y	38	34 0	10	
03	1580 X	279	-0-	-1301	-0-	3	4	32	9	Y	36	39 0	7	
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	207	3	Y	10	17 0	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	5	4	42	9	Y	-0-		-0-	
						9	1	226	3	Y				
						4	4	40	9					
						3	1	85	3	Y				
						1	4	11	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13690 - 18419						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	5 1	160 3	11 9	Y		10	9 0				3
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	8 1	234 3	2 4	8 9	Y	7	10 0				-0-
02	336 X	149	-0-	-187	-0-	5 1	131 3	2 4	11 9	Y	10	8 0				2
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	3 1	70 3	1 4	4 9	Y	4	5 0				1
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	6 1	166 3	1 4	10 9	Y	9	10 0				-0-
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	6 1	219 3	1 4	13 9	Y	12	10 0				2
DOVALINA GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 266172	COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095		PERF.13198 - 18269					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BUZZARD VISTA A				WELL #:	1H	RRCID -> 266688	COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13198 - 18161					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROYAL UNIT A				WELL #:	001	RRCID -> 266821	COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770		PERF.13972 - 19483					
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	46 1	1440 3	12 4	261 9	Y	237	208 0				60
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	44 1	1331 3	18 4	232 9	Y	211	224 0				47
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	40 1	1127 3	27 4	211 9	Y	192	189 0				50
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	54 1	1375 3	20 4	307 9	Y	279	275 0				54
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 3	12 4	163 9	Y	148	202 0				-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	37 1	1310 3	11 4	316 9	Y	287	237 0				50
ROYAL UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266836	COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095		PERF.14059 - 19881					
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	11 1	349 3	3 4	79 9	Y	72	74 0				18
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	6 4	102 9	Y	93	101 0				10
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	17 1	471 3	11 4	97 9	Y	88	90 0				8
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	13 1	321 3	5 4	68 9	Y	62	58 0				12
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	19 1	513 3	5 4	69 9	Y	63	70 0				5
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	6 1	197 3	2 4	53 9	Y	48	45 0				8

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13572 - 18367					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784		PERF.13929 - 18347					
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	192 3	Y		16	14 0					4
						2	4	18 9									
01	279 X	170	-0-	-109	-0-	5	1	153 3	Y		9	12 0					1
						2	4	10 9									
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	118 3	Y		9	7 0					3
						3	4	10 9									
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	2	1	58 3	Y		6	8 0					1
						1	4	7 9									
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	74 3	Y		11	12 0					-0-
						1	4	12 9									
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	2	1	59 3	Y		9	7 0					2
						1	4	10 9									
ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13485 - 17308					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
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-
THIELE GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12892 - 17141					
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1247 3	Y		225	204 0					57
						248	9										
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81	1	807 3	Y		143	196 0					4
						157	9										
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1605 3	Y		234	200 0					38
						257	9										
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	69	1	1023 3	Y		57	84 0					11
						63	9										
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-	50	1	718 3	Y		35	42 0					4
						39	9										
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-	90	1	1246 3	Y		32	30 0					6
						35	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
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
12	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-			342
01	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			N	-0-			342
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-			342
03	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	2594	3			N	-0-			342
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2703	3	109	9	N	99			99
05	3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			N	-0-			96
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
12	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	116	1	3627	3	Y	153	168	0	39
						45	4	168	9					
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	46	1	1369	3	Y	62	98	0	3
						28	4	68	9					
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
04	4290 X	57	-0-	-4233	-0-	2	1	50	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	33	27	0	6
						13	4	3	5					
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	Y	31	37	0	-0-
						10	4	34	9					
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	21	17	0	4
						9	4	23	9					
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-			16
03	DLQ G-10	652	-0-	652	719	46	1	606	3	Y	-0-			16
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1233	40	1	474	3	Y	-0-			16
05	1980 X	747	-0-	-1233	-0-	71	1	676	3	Y	-0-			16
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
12	3100 N	2248	-0-	-852	7515	67	1	2078	3	Y	64	185	1	110
						33	4	70	9					
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415					Y	-0-			110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110
04	T. A.	31	-0-	31	4446	1	1	30	3	Y	-0-			110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-			110

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
REGMUND GAS UNIT 1																			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 703462																			
WELL #: B 1H										RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13152 - 17050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	4836 X	1463	-0-	-3373	-0-	99	1	1339	3	Y	23	40	0				6		
01	4836 X	4388	-0-	-448	-0-	25	9												
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	393	1	3941	3	Y	49	40	0				15		
03	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	54	9												
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	308	1	3960	3	Y	132	115	0				32		
05	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	145	9												
						194	1	2865	3	Y	81	97	0				16		
						89	9												
						237	1	3397	3	Y	47	63	0				-0-		
						52	9												
						248	1	3448	3	Y	96	79	0				17		
						106	9												
GRAEF GAS UNIT 1										WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868		PERF.12898 - 19192	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
BLACKWELL GAS UNIT 1										WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13705 - 19578	
12	1271 X	911	-0-	-360	-0-	24	1	736	3	Y	133	100	0				34		
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	5	4	146	9	Y	-0-	34	0				-0-		
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	36	1	1005	3	Y	157	151	0				6		
						20	4	173	9										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-	6	0				-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-						-0-		
05	1234 X	-0-	-0-	-1234	-0-					Y	-0-						-0-		
BLACKWELL GAS UNIT 2										WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13753 - 19844	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-		
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-		
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-						-0-		
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-		
RICKS LIVING TRUST GU 1										WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13150 - 17542	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
BLUHM GU1										WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13480 - 18644	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980		
12	3100 X	1516	-0-	-1584	-0-	100 1	1347 3	Y	63 82 0	16
						69 9				
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	287 1	2874 3	Y	99 97 0	18
						109 9				
02	2800 N	3115	-0-	315	315	224 1	2885 3	Y	5 22 0	1
						6 9				
03	2209 N	1894	-0-	-315	-0-	119 1	1749 3	Y	24 20 0	5
						26 9				
04	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	113 1	1615 3	Y	65 70 0	-0-
						72 9				
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	87 1	1214 3	Y	57 47 0	10
						63 9				

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	98 1	1523 3	Y	15	12	0		4
						21 4	87 5						
01	1705 N	993	-0-	-712	-0-	36 1	832 3	Y	33	30	0		7
						28 4	61 5						
02	1848 X	41	-0-	-1807	-0-	1 1	38 3	Y	1	8	0		-0-
						1 4	1 9						
03	2046 X	560	-0-	-1486	-0-	13 1	459 3	Y	73	59	0		14
						8 4	80 9						
04	1740 X	274	-0-	-1466	-0-	6 1	224 3	Y	37	42	0		9
						3 4	41 9						
05	1736 X	876	-0-	-860	-0-	17 1	700 3	Y	138	123	0		24
						7 4	152 9						
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579													
12	1426 X	937	-0-	-489	-0-	25 1	790 3	Y	104	98	0		26
						8 4	114 9						
01	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	22 1	658 3	Y	411	408	0		29
						11 4	452 9						
02	952 X	585	-0-	-367	-0-	14 1	381 3	Y	163	177	0		15
						11 4	179 9						
03	1054 X	953	-0-	-101	-0-	18 1	464 3	Y	421	355	0		81
						8 4	463 9						
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	24 1	566 3	Y	526	598	0		9
						8 4	579 9						
05	1147 X	746	-0-	-401	-0-	24 1	538 3	Y	162	143	0		28
						6 4	178 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	124	125	0	31
						6	4	136	9					
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	111	123	0	19
						8	4	122	9					
02	T. A.	430	-0-	430	430	13	1	287	3	Y	109	104	0	24
						10	4	120	9					
03	T. A.	422	-0-	422	852	14	1	290	3	Y	101	106	0	19
						7	4	111	9					
04	T. A.	285	-0-	285	1137	11	1	219	3	Y	46	60	0	5
						4	4	51	9					
05	T. A.	412	-0-	412	1549	11	1	242	3	Y	142	122	0	25
						3	4	156	9					
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
12	T. A.	1078	-0-	1078	1078	39	1	843	3	Y	172	166	0	43
						7	4	189	9					
01	T. A.	768	-0-	768	1846	23	1	474	3	Y	240	213	0	70
						7	4	264	9					
02	T. A.	225	-0-	225	2071	7	1	153	3	Y	56	107	0	19
						3	4	62	9					
03	T. A.	332	-0-	332	2403	12	1	249	3	Y	61	68	0	12
						4	4	67	9					
04	T. A.	269	-0-	269	2672	8	1	183	3	Y	69	81	0	-0-
						2	4	76	9					
05	T. A.	373	-0-	373	3045	14	1	301	3	Y	50	41	0	9
						3	4	55	9					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
12	T. A.	589	-0-	589	4107	442	1	20	3	Y	115	115	0	29
						127	9							
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-	336	1	2231	3	Y	42	62	0	9
						87	4	46	9					
02	2800 N	10306	-0-	7506	7506	286	1	9632	3	Y	55	39	0	25
						327	4	61	9					
03	3100 N	672	-0-	-2428	5078	308	1	334	4	Y	27	47	0	5
						30	9							
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	285	1	10427	3	Y	19	24	0	-0-
						153	4	21	9					
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	327	1	84	4	Y	40	33	0	7
						44	9							
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
12	2046 X	1518	-0-	-528	-0-	58	1	1266	3	Y	165	180	0	42
						12	4	182	9					
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	147	164	0	25
						18	4	162	9					
02	T. A.	1331	-0-	1331	1331	50	1	1083	3	Y	156	145	0	36
						26	4	172	9					
03	T. A.	1452	-0-	1452	2783	57	1	1179	3	Y	179	181	0	34
						19	4	197	9					
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	56	1	1169	3	Y	108	137	0	5
						13	4	119	9					
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	55	1	1197	3	Y	21	22	0	4
						11	4	23	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	206 1	3204 3	48 4	Y	95	96 0			24
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	148 1	2436 3	52 4	Y	54	70 0			8
02	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	124 1	1984 3	71 4	Y	107	84 0			31
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	6396	148 1	2106 3	63 4	Y	84	99 0			16
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	9608	147 1	1923 3	42 4	Y	94	104 0			6
05	12904 X	3296	-0-	-9608	-0-	132 1	2576 3	46 4	Y	115	101 0			20
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
12	T. A.	1266	-0-	1266	6335	49 1	1052 3	11 4	Y	140	152 0			36
01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	50 1	1006 3	16 4	Y	124	138 0			22
02	8546 X	1003	-0-	-7543	-0-	38 1	809 3	21 4	Y	123	115 0			30
03	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	40 1	833 3	15 4	Y	159	158 0			31
04	1230 X	938	-0-	-292	-0-	33 1	702 3	9 4	Y	176	200 0			7
05	1271 X	1057	-0-	-214	-0-	36 1	816 3	8 4	Y	179	155 0			31
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
12	10416 X	7393	-0-	-3023	-0-	7393 3			N	-0-				-0-
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708 3			N	-0-				-0-
02	8512 X	3615	-0-	-4897	-0-	3615 3			N	-0-				-0-
03	9424 X	5983	-0-	-3441	-0-	5983 3			N	-0-				-0-
04	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403 3			N	-0-				-0-
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016 3			N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	205 1	3209 3	48 4	Y	381	392 0			97
01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	119 1	1952 3	42 4	Y	75	162 0			10
02	3276 X	2805	-0-	-471	-0-	113 1	1804 3	64 4	Y	176	140 0			46
03	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	143 1	2041 3	61 4	Y	136	156 0			26
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	150 1	1956 3	42 4	Y	145	157 0			14
05	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	136 1	2671 3	47 4	Y	301	263 0			52
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	182 1	2856 3	42 4	Y	290	310 0			74
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	106 1	1751 3	37 4	Y	171	203 0			42
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	120 1	1932 3	68 4	Y	148	146 0			44
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	108 1	1552 3	46 4	Y	175	185 0			34
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	114 1	1509 3	32 4	Y	157	186 0			5
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	81 1	1597 3	28 4	Y	145	125 0			25
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3			N	-0-				-0-
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 3			N	-0-				-0-
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 3			N	-0-				-0-
03	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 3			N	-0-				-0-
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 3			N	-0-				-0-
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3			N	-0-				-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	195 1	3066 3	38 4	Y	265	297 0			67
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	130 1	2539 3	75 4	Y	315	302 0			80
02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	61 1	2078 3	48 4	Y	190	192 0			78
03	T. A.	2262	-0-	2262	4658	57 1	1981 3	43 4	Y	158	206 0			30
*04	T. A.	3082	-0-	3082	7740	75 1	2765 3	27 4	Y	195	225 0			-0-
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	49 1	2050 3	16 4	Y	221	183 0			38
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	229 1	3101 3	161 9	Y	146	121 0			37
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	378 1	3790 3	75 9	Y	68	96 0			9
02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-	265 1	3412 3	245 9	Y	223	159 0			73
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	213 1	3139 3	290 9	Y	264	286 0			51
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	261 1	3751 3	248 9	Y	225	264 0			12
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	260 1	3620 3	381 9	Y	346	298 0			60

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) GAS 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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35 1	561 3	8 4	31 5	Y	162	140 0		41
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	68 1	1131 3	24 4	184 5	Y	220	216 0		45
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	13 1	208 3	7 4	73 5	Y	18	62 0		1
03	806 N	496	-0-	-310	-0-	22 1	313 3	9 4	148 5	Y	4	4 0		1
04	1620 N	657	-0-	-963	-0-	31 1	404 3	9 4	211 5	Y	2	3 0		-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	51 1	990 3	17 4	158 5	Y	109	90 0		19

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559														
12	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	144 1	3086 3	29 4	118 9	Y	107	116 0		27
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	183 1	3661 3	55 4	91 9	Y	83	84 0		26
02	T. A.	2835	-0-	2835	2835	116 1	2473 3	60 4	186 9	Y	169	145 0		50
03	T. A.	3606	-0-	3606	6441	152 1	3116 3	51 4	287 9	Y	261	261 0		50
04	T. A.	3205	-0-	3205	9646	137 1	2817 3	33 4	218 9	Y	198	233 0		15
05	T. A.	3658	-0-	3658	13304	141 1	3103 3	28 4	386 9	Y	351	305 0		61

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
12	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	191 1	2981 3	56 4	169 5	Y	259	263 0		66
01	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	152 1	2909 3	148 4	349 5	Y	135	193 0		8
02	T. A.	4020	-0-	4020	4020	102 1	3451 3	142 4	325 9	Y	295	225 0		78
03	T. A.	3991	-0-	3991	8011	99 1	3463 3	88 4	11 5	Y	300	320 0		58
04	T. A.	3369	-0-	3369	11380	80 1	2952 3	52 4	285 9	Y	259	296 0		21
05	T. A.	3350	-0-	3350	14730	71 1	2891 3	81 4	2 5	Y	277	250 0		48

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	5022 X	2471	-0-	-2551	-0-	60 1	1876 3	517 9	Y	470	480 0		119	
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	86 1	2595 3	517 9	Y	354	424 0		49	
02	5796 X	3630	-0-	-2166	-0-	40 4	389 9							
03	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	106 1	2946 3	498 9	Y	453	411 0		91	
04	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	80 4	498 9							
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	84 1	2115 3	382 9	Y	347	371 0		67	
						36 4	382 9							
						87 1	2406 3	462 9	Y	420	449 0		38	
						28 4	462 9							
						56 1	1974 3	631 9	Y	574	513 0		99	
						18 4	631 9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	277 1	4355 3	245 5	Y	284	286 0		72	
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	52 4	245 5							
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	256 1	4969 3	583 5	Y	264	277 0		59	
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	140 4	583 5							
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	157 1	5349 3	341 9	Y	310	287 0		82	
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	117 4	341 9							
						137 1	4756 3	16 5	Y	168	218 0		32	
						98 4	16 5							
						107 1	3923 3	155 9	Y	141	170 0		4	
						37 4	155 9							
						82 1	3366 3	2 5	Y	172	146 0		30	
						50 4	2 5							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	3100 N	28115	-0-	25015	25015	922 1	23427 3	3538 9	Y	3216	2596 0		620	
04	3000 N	20320	-0-	17320	42335	228 4	3538 9							
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	857 1	17629 3	1686 9	Y	1533	2060 0		93	
						148 4	1686 9							
						656 1	14428 3	2141 9	Y	1946	1702 0		337	
						93 4	2141 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	272 1	5815 3	539 9	Y	490	481 0		124	
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	56 4	539 9							
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	219 1	4407 3	341 9	Y	310	398 0		36	
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	67 4	341 9							
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	203 1	4322 3	431 9	Y	392	344 0		84	
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	108 4	431 9							
						195 1	4017 3	393 9	Y	357	372 0		69	
						67 4	393 9							
						236 1	4830 3	382 9	Y	347	388 0		28	
						57 4	382 9							
						253 1	5524 3	586 9	Y	533	469 0		92	
						50 4	586 9							

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 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	182 1	3919 3	Y	454	452 0			115
						37 4	499 9						
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	193 1	3899 3	Y	403	440 0			78
						58 4	443 9						
02	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	157 1	3367 3	Y	351	345 0			84
						83 4	386 9						
03	DLQ G-10	6394	-0-	6394	10387	263 1	5420 3	Y	565	540 0			109
						89 4	622 9						
04	DLQ G-10	3974	-0-	3974	14361	169 1	3472 3	Y	266	372 0			3
						40 4	293 9						
05	20113 X	5752	-0-	-14361	-0-	215 1	4746 3	Y	680	565 0			118
						43 4	748 9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
EARNST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558					
12	T. A.	2553	-0-	2553	10760	67 1	2123 3	Y	308	286 0			78
						24 4	339 9						
01	T. A.	1599	-0-	1599	12359	47 1	1414 3	Y	102	160 0			20
						26 4	112 9						
02	13707 X	1348	-0-	-12359	-0-	42 1	1166 3	Y	93	94 0			19
						38 4	102 9						
03	4185 X	1451	-0-	-2734	-0-	47 1	1194 3	Y	169	155 0			33
						24 4	186 9						
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	107 1	2193 3	Y	160	193 0			-0-
						35 4	176 9						
05	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	79 1	1758 3	Y	231	191 0			40
						21 4	254 9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939					
12	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	91 1	1438 3	Y	220	238 0			56
						17 4	80 5						
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	51 1	1011 3	Y	137	187 0			6
						27 4	117 5						
02	1904 N	842	-0-	-1062	-0-	20 1	680 3	Y	116	109 0			13
						14 4	128 9						
03	1860 N	970	-0-	-890	-0-	22 1	800 3	Y	123	112 0			24
						10 4	3 5						
04	1320 N	482	-0-	-838	-0-	12 1	433 3	Y	30	54 0			-0-
						4 4	33 9						
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	23 1	954 3	Y	129	107 0			22
						7 4	1 5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	853	-0-	853	4445	21 1	673 3	Y	140	130 0			35	
01	T. A.	941	-0-	941	5386	5 4	154 9	Y	126	118 0			43	
02	5936 X	550	-0-	-5386	-0-	25 1	768 3	Y	73	66 0			50	
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	9 4	139 9	Y	14	61 0			3	
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	16 1	445 3	Y	6	9 0			-0-	
05	930 X	45	-0-	-885	-0-	5 1	128 3	Y	6	5 0			1	
						2 4	15 9							
						1 1	29 3	Y						
						7 9								
						1 1	37 3	Y						
						7 9								
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	Y	107	86 0			21	
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	24 4	118 9	Y	423	425 0			19	
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	118 1	3246 3	Y	612	525 0			106	
						39 4	465 9							
						69 1	2441 3	Y						
						23 4	673 9							
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
12	1643 X	1580	-0-	-63	-0-	62 1	1340 3	Y	151	128 0			38	
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	12 4	166 9	Y	828	694 0			172	
02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	58 1	1239 3	Y	120	253 0			39	
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	17 4	911 9	Y	151	161 0			29	
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	47 1	1013 3	Y	93	119 0			3	
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	23 4	132 9	Y	75	65 0			13	
						67 1	1379 3	Y						
						21 4	166 9							
						76 1	1549 3	Y						
						17 4	102 9							
						88 1	1919 3	Y						
						16 4	83 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
12	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6201	57 1	1216 3	Y	107	96 0			27	
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588	11 4	118 9	Y	92	107 0			12	
02	8679 X	1091	-0-	-7588	-0-	60 1	1208 3	Y	94	85 0			21	
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	18 4	101 9	Y	72	79 0			14	
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	43 1	923 3	Y	82	85 0			11	
05	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	22 4	103 9	Y	139	126 0			24	
						48 1	978 3	Y						
						16 4	79 9							
						45 1	931 3	Y						
						11 4	90 9							
						45 1	987 3	Y						
						9 4	153 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
HALEPESKA GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																			
WELL #: B 2H															RRCID -> 274139					COMPL. DATE 07/22/2014					TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																	

KEACH GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 274140					COMPL. DATE 06/18/2014					TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537				
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	28	1	876	3	Y	100	89	0				25																	
						7	4	110	9																									
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	19	1	579	3	Y	60	75	0				10																	
						8	4	66	9																									
02	T. A.	389	-0-	389	389	13	1	353	3	Y	14	19	0				5																	
						8	4	15	9																									
03	T. A.	633	-0-	633	1022	22	1	550	3	Y	48	44	0				9																	
						8	4	53	9																									
04	T. A.	484	-0-	484	1506	15	1	420	3	Y	41	50	0				-0-																	
						4	4	45	9																									
05	T. A.	337	-0-	337	1843	8	1	293	3	Y	31	26	0				5																	
						2	4	34	9																									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)															WELL #: A 2H					RRCID -> 274290					COMPL. DATE 05/19/2014					TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099				
12	T. A.	362	-0-	362	3388	18	1	278	3	Y	43	32	0				11																	
						4	4	15	5																									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388					Y	-0-	11	0				-0-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388					Y	-0-						-0-																	
03	T. A.	563	-0-	563	3951	24	1	346	3	Y	20	16	0				4																	
						9	4	162	5																									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-	4	0				-0-																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
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-																	

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1															WELL #: B 4H					RRCID -> 274452					COMPL. DATE 09/30/2014					TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019				
12	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-			219	1	7367	3	Y	-0-				-0-																	
						256	4																											
03	4216 X	586	-0-	-3630	-0-	296	1	72	3	Y	-0-						-0-																	
						218	4																											
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	333	1	12226	3	Y	-0-						-0-																	
						91	4																											
05	4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	388	1	2362	3	Y	-0-						-0-																	
						68	4																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	139 1	4375 3	Y	536	549 0				136
01	6355 X	4164	-0-	-2191	-0-	39 4	590 9							
02	T. A.	3246	-0-	3246	3246	115 1	3478 3	Y	474	527 0				83
03	T. A.	6009	-0-	6009	9255	50 4	521 9							
04	T. A.	4228	-0-	4228	13483	95 1	2677 3	Y	369	402 0				50
05	T. A.	4124	-0-	4124	17607	68 4	406 9							
						196 1	4957 3	Y	707	621 0				136
						78 4	778 9							
						133 1	3659 3	Y	360	456 0				40
						40 4	396 9							
						99 1	3468 3	Y	479	436 0				83
						30 4	527 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
12	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	196 1	4185 3	Y	51	51 0				13
01	5890 X	4416	-0-	-1474	-0-	37 4	56 9							
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	205 1	4102 3	Y	48	52 0				9
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	56 4	53 9							
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 3	Y	51	47 0				13
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	90 4	56 9							
						299 1	6117 3	Y	56	58 0				11
						92 4	62 9							
						203 1	4160 3	Y	273	260 0				24
						44 4	300 9							
						211 1	4640 3	Y	565	491 0				98
						38 4	622 9							
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			Y	-0-	40 0				-0-
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-	345 1	5564 3	Y	6	4 0				2
02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	227 4	686 5							
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	600 1	20430 3	Y	-0-	2 0				-0-
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	330 4								
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	595 1	8142 3	Y	2557	2064 0				493
						837 4	2813 9							
						504 1	18516 3	Y	899	1419 0				-0-
						262 4	989 9							
						620 1	8024 3	Y	848	701 0				147
						210 4	933 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
12	3782 X	3279	-0-	-503	-0-	214 1	2887 3	Y	162	156 0				41
01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	178 9								
02	3080 X	2759	-0-	-321	-0-	183 1	1837 3	Y	76	115 0				2
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	84 9								
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	192 1	2473 3	Y	85	79 0				8
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	94 9								
						146 1	2150 3	Y	100	89 0				19
						110 9								
						250 1	3591 3	Y	28	47 0				-0-
						31 9								
						216 1	3008 3	Y	69	57 0				12
						76 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT		
12	6572 X	5021	-0-	-1551	-0-	317	1	4290	3	Y	376	327	0	95	
						414	9								
01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510	1	5107	3	Y	429	436	0	88	
						472	9								
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	353	1	4533	3	Y	302	312	0	78	
						332	9								
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	254	1	3741	3	Y	299	319	0	58	
						329	9								
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	231	1	3312	3	Y	177	227	0	8	
						195	9								
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	302	1	4197	3	Y	350	297	0	61	
						385	9								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	13	1	264	3	Y	24	19	0	5	
						4	4	26	9						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-	5	0	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11762					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	2728	-0-	2728	14490	134	1	2460	3	Y	24	20	0	4	
						108	4	26	9						
02	27115 X	12625	-0-	-14490	-0-	355	1	12060	3	Y	-0-	4	0	-0-	
						210	4								
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	464	1	3867	3	Y	-0-			-0-	
						347	4								
04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	395	1	14493	3	Y	-0-			-0-	
						110	4								
05	13981 X	4006	-0-	-9975	-0-	487	1	3432	3	Y	-0-			-0-	
						87	4								
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
12	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	84	1	2629	3	Y	131	126	0	33	
						42	4	144	9						
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	75	1	2262	3	Y	59	90	0	2	
						59	4	65	9						
02	2828 X	29	-0-	-2799	-0-	1	1	14	3	Y	13	15	0	-0-	
						14	9								
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
04	3030 X	11	-0-	-3019	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-	

PAGE: 1237

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
YOUNG GAS UNIT 1			WELL #:		B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13346 - 19106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16179						Y	-0-				-0-
02		16179 X	-0-	-0-	-16179	-0-						Y	-0-				-0-
03		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						Y	-0-				-0-
04		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KENRUBYLIE					WELL #:	A 8H	RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358				
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9048						Y	-0-	154	0		-0-
01	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	10119	109	1	745	3	Y	184	87	0			97
							15	4	202	9							
02	DLQ	G-10	10661	-0-	10661	20780	286	1	9644	3	Y	358	392	0			63
							337	4	394	9							
03	DLQ	G-10	615	-0-	615	21395	291	1	324	4	Y	-0-	63	0			-0-
04	DLQ	G-10	10718	-0-	10718	32113	282	1	10359	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*05	32993	X	880	-0-	-32113	-0-	365	1	130	4	Y	350	289	0			61
							385	9									
EYHORN-BEGO TRUST (SA)					WELL #:	D 1H	RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13691 - 17723				
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KENRUBYLIE					WELL #:	A 9H	RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998 - 18292				
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2411						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	746	-0-	746	3157	95	1	645	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ	G-10	8213	-0-	8213	11370	228	1	7691	3	Y	24	16	0			8
							268	4	26	9							
03	DLQ	G-10	494	-0-	494	11864	284	1	210	4	Y	-0-	8	0			-0-
04	DLQ	G-10	9787	-0-	9787	21651	258	1	9458	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
*05	21999	X	348	-0-	-21651	-0-	296	1	52	4	Y	-0-					-0-
KENRUBYLIE					WELL #:	A 10H	RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221				
12	01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-				-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-						Y	77	53	0		24
							31	4	85	9							
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-						Y	72	62	0		34
							342	1	11536	3							
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-						Y	273	254	0		53
							402	4	79	9							
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-						Y	90	130	0		9
							362	1	349	3							
05	9486	X	1339	-0-	-8147	-0-						Y	134	120	0		23
							542	4	300	9							
							324	1	11840	3							
							178	4	99	9							
							386	1	669	3							
							137	4	147	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KENRUBYLIE															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	370	1	6456	3	Y	335	173	0		162
						146	4	712	5						
02	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	854	1	28845	3	Y	1758	1390	0		530
						1007	4	1934	9						
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	1038	1	28742	3	Y	1605	1826	0		309
						1550	4	1766	9						
04	36496 X	36496	-0-	-0-	-0-	937	1	34282	3	Y	692	927	0		40
						516	4	761	9						
05	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	1063	1	23749	3	Y	901	785	0		156
						630	4	1456	5						
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
12	8153 X	3094	-0-	-5059	-0-	208	1	2811	3	Y	68	66	0		17
						75	9								
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496	1	4964	3	Y	137	126	0		28
						151	9								
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	264	1	3393	3	Y	73	83	0		18
						80	9								
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	276	1	4065	3	Y	99	98	0		19
						109	9								
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	343	1	4923	3	Y	72	86	0		5
						79	9								
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	3	Y	64	58	0		11
						70	9								
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	6485	-0-	6485	6485	157	1	4113	3	Y	1912	1543	0		369
						112	4	2103	9						
04	T. A.	5850	-0-	5850	12335	214	1	4456	3	Y	990	1336	0		23
						91	4	1089	9						
05	14B2 EXT	4056	-0-	4056	16391	146	1	3209	3	Y	591	512	0		102
						51	4	650	9						
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767															
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	Y	-0-	1	0		-0-
						10	4								
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-				-0-
						14	4								
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	25	1	684	3	Y	5	5	0		-0-
						18	4	6	9						
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1391	25	1	623	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1745	12	1	328	3	Y	9	9	0		-0-
						4	4	10	9						
05	1989 X	244	-0-	-1745	-0-	7	1	233	3	Y	2	2	0		-0-
						2	4	2	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	4781	-0-	4781	4781	151	1	3870	3	Y	634	512	0	122
						63	4	697	9					
04	T. A.	6189	-0-	6189	10970	283	1	5745	3	Y	78	197	0	3
						75	4	86	9					
05	T. A.	4421	-0-	4421	15391	181	1	3935	3	Y	241	202	0	42
						40	4	265	9					
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
01	55 N	-0-	-0-	-0-	-55					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
12	589 X	106	-0-	-483	-0-	3	1	102	3	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14	1	386	3	Y	9	9	0	-0-
						10	4	10	9					
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	22	1	566	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1394	12	1	331	3	Y	27	27	0	-0-
						4	4	30	9					
05	1622 X	228	-0-	-1394	-0-	6	1	212	3	Y	7	6	0	1
						2	4	8	9					
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
12	2945 X	1534	-0-	-1411	-0-	98	1	1328	3	Y	98	94	0	25
						108	9							
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	234	1	2345	3	Y	195	181	0	39
						215	9							
02	2324 X	1846	-0-	-478	-0-	125	1	1603	3	Y	107	120	0	26
						118	9							
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	130	1	1920	3	Y	141	140	0	27
						155	9							
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	162	1	2325	3	Y	103	123	0	7
						113	9							
05	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	125	1	1745	3	Y	93	84	0	16
						102	9							
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
01	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.//			703462								
REGMUND GAS UNIT 1											WELL #: B 5H			RRCID -> 277195			COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE					
12	DLQ G-10	1260	-0-		1260	10249			84 1		1132 3	Y	40			39 0			10			
									44 9													
01	DLQ G-10	2444	-0-		2444	12693			210 1		2105 3	Y	117			87 0			40			
									129 9													
02	2800 N	2397	-0-		-403	12290			164 1		2112 3	Y	110			118 0			32			
									121 9													
03	3100 N	2897	-0-		-203	12087			172 1		2530 3	Y	177			175 0			34			
									195 9													
04	3000 N	3419	-0-		419	12506			214 1		3064 3	Y	128			153 0			9			
									141 9													
05	3100 N	2109	-0-		-991	11515			138 1		1913 3	Y	53			53 0			9			
									58 9													
REGMUND GAS UNIT 1					WELL #: B 4H			RRCID -> 277315			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682								
12	3100 N	601	-0-		-2499	1989			39 1		523 3	Y	35			33 0			9			
									39 9													
01	3100 N	1117	-0-		-1983	6			94 1		937 3	Y	78			68 0			19			
									86 9													
02	798 N	792	-0-		-6	-0-			53 1		685 3	Y	49			55 0			13			
									54 9													
03	956 N	956	-0-		-0-	-0-			56 1		821 3	Y	72			71 0			14			
									79 9													
04	1080 N	253	-0-		-827	-0-			16 1		225 3	Y	11			25 0			-0-			
									12 9													
05	1022 N	1022	-0-		-0-	-0-			65 1		905 3	Y	47			39 0			8			
									52 9													
USZYNSKI-FURLOW (SA)					WELL #: B 3H			RRCID -> 277351			COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
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-			
BUZZARD VISTA A					WELL #: D 5H			RRCID -> 277554			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355								
12	4998 X	4998	-0-		-0-	-0-			260 1		4084 3	Y	321			339 0			81			
									71 4		230 5											
01	4516 X	4516	-0-		-0-	-0-			206 1		3400 3	Y	242			280 0			43			
									87 4		557 5											
02	4089 X	4089	-0-		-0-	-0-			163 1		2618 3	Y	261			237 0			67			
									112 4		909 5											
03	4464 X	4393	-0-		-71	-0-			182 1		2618 3	Y	259			276 0			50			
									89 4		1219 5											
04	4320 X	4025	-0-		-295	-0-			182 1		2398 3	Y	142			181 0			11			
									59 4		1230 5											
05	4464 X	4325	-0-		-139	-0-			166 1		3268 3	Y	278			241 0			48			
									66 4		519 5											

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
PHILLIPPE GU1																				
WELL #: A 2H											RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13289 - 17145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	DLQ G-10	578	-0-	578	1510	578	1				Y	-0-						-0-		
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469	1	3191	3	Y	-0-							-0-		
						62	4													
02	5579 X	347	-0-	-5232	-0-	347	1			Y	-0-							-0-		
03	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	1			Y	-0-							-0-		
04	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	474	1			Y	-0-							-0-		
05	3286 X	451	-0-	-2835	-0-	451	1			Y	-0-							-0-		
REGMUND GAS UNIT 1											WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.13178 - 16890	
12	2604 X	989	-0-	-1615	-0-	65	1	885	3	Y	35	34	0					9		
						39	9													
01	2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156	1	1564	3	Y	70	65	0					14		
						77	9													
02	T. A.	1194	-0-	1194	1194	83	1	1069	3	Y	38	43	0					9		
						42	9													
03	T. A.	1423	-0-	1423	2617	87	1	1280	3	Y	51	50	0					10		
						56	9													
04	T. A.	283	-0-	283	2900	18	1	258	3	Y	6	16	0					-0-		
						7	9													
05	T. A.	1678	-0-	1678	4578	105	1	1454	3	Y	108	89	0					19		
						119	9													
HALEPESKA GAS UNIT 1											WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14055 - 17918	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
PHILLIPPE GU1											WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928		PERF.13232 - 18182	
12	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7105	691	1	88	3	Y	307	350	0					78		
						1	4	338	9											
01	DLQ G-10	4094	-0-	4094	11199	515	1	3441	3	Y	-0-	78	0					-0-		
						138	4													
02	12197 X	998	-0-	-11199	-0-	383	1	84	3	Y	480	389	0					91		
						3	4	528	9											
03	2635 X	652	-0-	-1983	-0-	507	1	1	4	Y	131	197	0					25		
						144	9													
04	3960 X	564	-0-	-3396	-0-	503	1	14	3	Y	43	50	0					18		
						47	9													
05	4092 X	1391	-0-	-2701	-0-	499	1	227	3	Y	602	516	0					104		
						3	4	662	9											
HALEPESKA GAS UNIT 1											WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	234 1	3168 3	Y		380	363 0		96
						418 9							
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	300 1	3004 3	Y		426	432 0		90
						469 9							
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	238 1	3061 3	Y		372	357 0		105
						409 9							
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	214 1	3151 3	Y		456	473 0		88
						502 9							
04	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	204 1	2922 3	Y		299	377 0		10
						329 9							
05	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	213 1	2959 3	Y		656	552 0		114
						722 9							
RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747			
12	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	41 1	1293 3	Y		180	134 0		46
						15 4							
01	3720 X	1291	-0-	-2429	-0-	35 1	1070 3	Y		150	162 0		34
						21 4							
02	T. A.	1267	-0-	1267	1267	37 1	1016 3	Y		163	145 0		52
						35 4							
03	T. A.	789	-0-	789	2056	25 1	629 3	Y		111	142 0		21
						13 4							
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	37 1	1029 3	Y		128	149 0		-0-
						15 4							
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	35 1	1245 3	Y		347	287 0		60
						14 4							
GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550			
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	170 1	2304 3	Y		318	314 0		81
						350 9							
01	3100 N	3371	-0-	271	271	271 1	2711 3	Y		354	355 0		80
						389 9							
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	144 1	1850 3	Y		232	238 0		74
						255 9							
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	156 1	2301 3	Y		310	324 0		60
						341 9							
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	153 1	2191 3	Y		208	258 0		10
						229 9							
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	158 1	2202 3	Y		318	273 0		55
						350 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	478 1	6467 3	Y		838		825 0		212
01	7130 X	6084	-0-	-1046	-0-	922 9	4980 3	Y		552		729 0		35
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	497 1	4995 3	Y		764		581 0		218
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	607 9	7227 3	Y		1027		1047 0		198
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	388 1	6307 3	Y		583		748 0		33
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	840 9	6403 3	Y		912		787 0		158
						490 1								
						1130 9								
						440 1								
						641 9								
						460 1								
						1003 9								
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
12	651 X	506	-0-	-145	-0-	476 1	30 9	Y		27		31 0		7
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	616 1	4100 3	Y		-0-		7 0		-0-
02	2352 X	1326	-0-	-1026	-0-	181 4	578 3	Y		24		20 0		4
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	493 1	204 5			4		7 0		1
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	25 4	4 9	Y		-0-		1 0		-0-
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	651 1	149 3	Y		-0-				-0-
						673 1	77 5							
						2 4								
						610 1								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	554			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554			Y		-0-				-0-
02	554 X	-0-	-0-	-554	-0-			Y		-0-				-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
12	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	70 1	2207 3	Y		166		159 0		42
01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	22 4	183 9			141		152 0		31
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	62 1	1879 3	Y		205		189 0		47
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	31 4	155 9			176		189 0		34
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	64 1	1789 3	Y		77		104 0		7
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	52 4	194 9			11		16 0		2
						77 1	1946 3	Y						
						35 4	194 9							
						63 1	1730 3	Y						
						22 4	85 9							
						57 1	1986 3	Y						
						19 4	12 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	66 1	2081 3	220 9	Y	200	190 0		51	
01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	59 1	1773 3	185 9	Y	168	182 0		37	
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	60 1	1688 3	272 9	Y	247	227 0		57	
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73 1	1836 3	231 9	Y	210	226 0		41	
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	59 1	1632 3	102 9	Y	93	125 0		9	
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	36 1	1266 3	386 9	Y	351	299 0		61	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-			-0-	
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	740 1	1243 3	71 5	Y	-0-			-0-	
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	542 1	3681 3	75 4	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401 1			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	523	-0-	523	924	523 1			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	538	-0-	538	1462	538 1			Y	-0-			-0-	
05	1973 X	511	-0-	-1462	-0-	511 1			Y	-0-			-0-	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1014 1	4034 3	228 5	Y	148	169 0		38	
01	7905 X	5712	-0-	-2193	-0-	719 1	4813 3	180 4	Y	-0-	38 0		-0-	
02	T. A.	825	-0-	825	825	533 1	35 3	1 4	Y	233	189 0		44	
03	T. A.	967	-0-	967	1792	708 1	131 3	55 5	Y	63	95 0		12	
04	T. A.	656	-0-	656	2448	653 1	1 3	2 9	Y	2	14 0		-0-	
05	T. A.	607	-0-	607	3055	607 1			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	94 1	2947 3	Y	413	308 0				105
01	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	26 4	454 9	Y	404	453 0				56
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	49 1	1485 3	Y	651	534 0				173
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	21 4	444 9	Y	342	449 0				66
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	59 1	1682 3	Y	208	185 0				89
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	42 4	716 9	Y	356	383 0				62
						38 1	966 3	Y						
						15 4	376 9	Y						
						47 1	1289 3	Y						
						14 4	229 9	Y						
						31 1	1093 3	Y						
						9 4	392 9	Y						
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047														
12	T. A.	747	-0-	747	4149	42 1	662 3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	691	-0-	691	4840	6 4	37 5	Y	-0-					-0-
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	30 1	582 3	Y	-0-					-0-
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	11 4	68 5	Y	-0-					-0-
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	18 1	613 3	Y	-0-					-0-
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	9 4		Y	-0-					-0-
						23 1	789 3	Y	-0-					-0-
						14 4	3 5	Y	-0-					-0-
						15 1	540 3	Y	-0-					-0-
						3 4		Y	-0-					-0-
						48 1	1278 3	Y	-0-					-0-
						17 4	102 5	Y	-0-					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
12	1643 X	244	-0-	-1399	-0-	14 1	216 3	Y	-0-					-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	2 4	12 5	Y	-0-					-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 3	Y	-0-					-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	28 4	170 5	Y	2	1 0				1
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-	29 1	988 3	Y	94	77 0				18
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	28 4	2 9	Y	2	20 0				-0-
						48 1	1636 3	Y	1	1 0				-0-
						58 4	6 5	Y						-0-
						8 1	299 3	Y						-0-
						4 4	2 9	Y						-0-
						55 1	1458 3	Y						-0-
						26 4	117 5	Y						-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2418 X	1269	-0-	-1149	-0-	36	1	1126	3	Y	87	115	0	22
						11	4	96	9					
01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32	1	958	3	Y	105	109	0	18
						15	4	116	9					
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	3	Y	197	148	0	67
						39	4	217	9					
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91	1	2318	3	Y	323	328	0	62
						40	4	355	9					
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	110	1	2257	3	Y	187	235	0	14
						31	4	206	9					
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	111	1	2415	3	Y	228	202	0	40
						25	4	251	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	39	42	0	10
						8	4	43	9					
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	47	49	0	8
						11	4	52	9					
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	12	1	331	3	Y	28	35	0	1
						12	4	31	9					
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	127	105	0	22
						13	4	140	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	74	1	2332	3	Y	263	256	0	67
						18	4	289	9					
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	3	Y	322	333	0	56
						25	4	354	9					
02	1708 N	1394	-0-	-314	-0-	40	1	1125	3	Y	185	232	0	9
						25	4	204	9					
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	3	Y	369	305	0	64
						13	4	406	9					
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	192	1	3004	3	Y	310	302	0	79
						43	4	170	5					
01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	95	1	1836	3	Y	192	232	0	39
						66	4	217	5					
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12	1	393	3	Y	18	56	0	1
						11	4	20	9					
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72	1	2460	3	Y	305	247	0	59
						88	4	8	5					
*04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6339	69	1	2555	3	Y	258	299	0	18
						31	4	284	9					
*05	8230 X	1891	-0-	-6339	-0-	53	1	1410	3	Y	258	231	0	45
						33	4	111	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	23 1	715 3	715 3	Y	39	52 0		10		
01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	7 4	43 9	43 9	Y	53	53 0		10		
02	T. A.	1417	-0-	1417	1417	23 1	700 3	700 3	Y	109	81 0		38		
03	T. A.	2303	-0-	2303	3720	11 4	58 9	58 9	Y	180	183 0		35		
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	44 1	1219 3	1219 3	Y	85	112 0		8		
05	T. A.	2714	-0-	2714	8192	34 4	120 9	120 9	Y	254	218 0		44		
						78 1	1993 3	1993 3							
						34 4	198 9	198 9							
						77 1	1566 3	1566 3							
						21 4	94 9	94 9							
						105 1	2306 3	2306 3							
						24 4	279 9	279 9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392	
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87 1	1929 3	1929 3	Y	576	507 0		146		
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	19 4	634 9	634 9	Y	718	737 0		127		
02	2800 N	3343	-0-	543	543	141 1	2900 3	2900 3	Y	584	562 0		149		
03	3100 N	5417	-0-	2317	2860	45 4	790 9	790 9	Y	639	665 0		123		
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	116 1	2521 3	2521 3	Y	457	552 0		28		
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	64 4	642 9	642 9	Y	683	593 0		118		
						213 1	4425 3	4425 3							
						76 4	703 9	703 9							
						159 1	3307 3	3307 3							
						40 4	503 9	503 9							
						125 1	2804 3	2804 3							
						26 4	751 9	751 9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130	
12	248 X	116	-0-	-132	-0-	5 1	101 3	101 3	Y	8	6 0		2		
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	1 4	9 9	9 9	Y	7	9 0		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	133 3	Y	-0-			-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3 4	8 9	8 9	Y	-0-			-0-		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	248 3	Y	19	19 0		-0-		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 4	21 9	21 9	Y	15	12 0		3		
						7 1	158 3	158 3							
						2 4	17 9	17 9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018	
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	4 1	87 3	87 3	Y	16	26 0		4		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 4	18 9	18 9	Y	35	39 0		-0-		
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	207 3	Y	12	12 0		-0-		
03	248 X	247	-0-	-1	-0-	4 4	39 9	39 9	Y	42	34 0		8		
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	11 1	230 3	230 3	Y	-0-	8 0		-0-		
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	7 4	13 9	13 9	Y	21	17 0		4		
						9 1	188 3	188 3							
						4 4	46 9	46 9							
						8 1	166 3	166 3							
						2 4	23 9	23 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-		-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-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-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3		Y	2	2 0	-0-
						2	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	169	1	3769	3		Y	654	558 0	166
						36	4	719	9					
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211	1	4408	3		Y	666	751 0	81
						67	4	733	9					
02	T. A.	3782	-0-	3782	3782	142	1	3078	3		Y	441	408 0	114
						77	4	485	9					
03	T. A.	2797	-0-	2797	6579	109	1	2313	3		Y	305	360 0	59
						39	4	336	9					
04	T. A.	3441	-0-	3441	10020	146	1	3044	3		Y	195	244 0	10
						36	4	215	9					
05	T. A.	6010	-0-	6010	16030	196	1	4567	3		Y	1095	915 0	190
						42	4	1205	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
12	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	97	1	2067	3		Y	202	203 0	51
						21	4	222	9					
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	121	1	2431	3		Y	211	222 0	40
						38	4	232	9					
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	103	1	2195	3		Y	198	191 0	47
						56	4	218	9					
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2610	3		Y	213	219 0	41
						45	4	234	9					
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2336	3		Y	146	177 0	10
						28	4	161	9					
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2428	3		Y	202	177 0	35
						23	4	222	9					
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
12	2387 X	2355	-0-	-32	-0-	100	1	2142	3		Y	88	76 0	22
						16	4	97	9					
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	102	1	2065	3		Y	111	117 0	16
						24	4	122	9					
02	2156 X	2063	-0-	-93	-0-	87	1	1868	3		Y	67	68 0	15
						34	4	74	9					
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	3		Y	71	72 0	14
						28	4	78	9					
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	95	1	1962	3		Y	152	157 0	9
						18	4	167	9					
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	3		Y	246	212 0	43
						15	4	271	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	190	1	4044	3	Y	138	133	0	35
						62	4	152	9					
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	324	1	6456	3	Y	378	354	0	59
						157	4	416	9					
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	273	1	5745	3	Y	305	290	0	74
						238	4	336	9					
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334	1	6798	3	Y	307	322	0	59
						182	4	338	9					
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290	1	5850	3	Y	146	192	0	13
						110	4	161	9					
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204	1	4425	3	Y	370	319	0	64
						64	4	407	9					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
12	3875 X	2248	-0-	-1627	-0-	94	1	2019	3	Y	101	107	0	26
						24	4	111	9					
01	3875 X	2066	-0-	-1809	-0-	89	1	1795	3	Y	135	129	0	32
						33	4	149	9					
02	3500 X	2311	-0-	-1189	-0-	90	1	1923	3	Y	217	192	0	57
						59	4	239	9					
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94	1	1949	3	Y	277	281	0	53
						40	4	305	9					
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83	1	1706	3	Y	184	215	0	22
						24	4	202	9					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	112	1	2483	3	Y	406	358	0	70
						28	4	447	9					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1712	380	1			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4191	315	1	2083	3	Y	1	1	0	-0-
						80	4	1	9					
02	2800 N	221	-0-	-2579	1612	221	1			Y	-0-			-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833														
12	4991 X	3870	-0-	-1121	-0-	163	1	3483	3	Y	158	152	0	40
						50	4	174	9					
01	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	152	1	3039	3	Y	70	104	0	6
						69	4	77	9					
02	3332 X	2834	-0-	-498	-0-	122	1	2574	3	Y	36	41	0	1
						98	4	40	9					
03	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	127	1	2570	3	Y	-0-	1	0	-0-
						64	4							
04	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	129	1	2614	3	Y	72	55	0	17
						46	4	79	9					
05	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	130	1	2873	3	Y	402	349	0	70
						39	4	442	9					

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 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	69 1	1096 3	Y	37
						16 4	61 5		
01	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	48 1	930 3	Y	3
						26 4	109 5		
02	T. A.	1228	-0-	1228	1228	29 1	994 3	Y	30
						29 4	176 9		
03	T. A.	3142	-0-	3142	4370	84 1	2901 3	Y	12
						79 4	10 5		
04	T. A.	2877	-0-	2877	7247	73 1	2685 3	Y	19
						34 4	85 9		
05	T. A.	1931	-0-	1931	9178	38 1	1575 3	Y	45
						31 4	1 5		

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	205 3	Y	2
						4 4	1 5		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288	
12	19147 X	8140	-0-	-11007	-0-	449 1	6961 3	Y	41
						153 4	398 5		
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	298 1	4869 3	Y	43
						161 4	808 5		
02	4396 X	3243	-0-	-1153	-0-	136 1	2137 3	Y	24
						120 4	762 5		
03	5456 X	4192	-0-	-1264	-0-	181 1	2570 3	Y	19
						109 4	1223 5		
04	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	212 1	2749 3	Y	3
						84 4	1436 5		
05	5456 X	5154	-0-	-302	-0-	211 1	4100 3	Y	12
						101 4	664 5		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	384	1	6021	3	Y	368	343	0	93
						104	4	339	5					
01	6479 X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342	0	42
						118	4	760	5					
02	5852 X	3710	-0-	-2142	-0-	149	1	2407	3	Y	198	210	0	30
						103	4	833	5					
03	7130 X	5404	-0-	-1726	-0-	231	1	3308	3	Y	184	179	0	35
						112	4	1551	5					
04	6900 X	4404	-0-	-2496	-0-	204	1	2667	3	Y	84	119	0	-0-
						66	4	1375	5					
05	7130 X	4467	-0-	-2663	-0-	176	1	3456	3	Y	196	162	0	34
						69	4	550	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
12	DLQ G-10	7656	-0-	7656	41597	427	1	6611	3	Y	78	77	0	20
						153	4	379	5					
01	DLQ G-10	8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75	0	11
						223	4	1063	5					
02	56065 X	6344	-0-	-49721	-0-	271	1	4246	3	Y	44	45	0	10
						255	4	1524	5					
03	8122 X	6909	-0-	-1213	-0-	305	1	4298	3	Y	48	49	0	9
						192	4	2061	5					
04	7860 X	6377	-0-	-1483	-0-	300	1	3875	3	Y	43	49	0	3
						124	4	2031	5					
05	8122 X	6566	-0-	-1556	-0-	271	1	5241	3	Y	62	54	0	11
						135	4	851	5					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
12	6510 X	6008	-0-	-502	-0-	322	1	5042	3	Y	241	200	0	61
						94	4	285	5					
01	6293 X	6250	-0-	-43	-0-	291	1	4795	3	Y	222	247	0	36
						132	4	788	5					
02	5684 X	4957	-0-	-727	-0-	203	1	3245	3	Y	204	196	0	44
						151	4	1134	5					
03	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	226	1	3245	3	Y	193	200	0	37
						118	4	1520	5					
04	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	242	1	3169	3	Y	123	148	0	12
						83	4	1633	5					
05	6262 X	4533	-0-	-1729	-0-	179	1	3511	3	Y	189	168	0	33
						75	4	560	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	454	1	7029	3	Y	35	35	0	9
						155	4	403	5					
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	6668	3	Y	28	34	0	3
						220	4	1111	5					
02	7084 X	6992	-0-	-92	-0-	299	1	4691	3	Y	52	36	0	19
						265	4	1680	5					
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	344	1	4860	3	Y	147	138	0	28
						206	4	2317	5					
04	7590 X	7478	-0-	-112	-0-	349	1	4527	3	Y	92	111	0	9
						138	4	2363	5					
05	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	313	1	6075	3	Y	145	129	0	25
						149	4	982	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT			AMT	CODE	AMT		
12	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	152	1	2355	3	Y	98	73	0	25	
						51	4	134	5						
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	141	1	2307	3	Y	152	145	0	32	
						75	4	382	5						
02	2856 X	2643	-0-	-213	-0-	104	1	1658	3	Y	187	173	0	46	
						91	4	584	5						
03	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	98	1	1407	3	Y	160	175	0	31	
						58	4	658	5						
04	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	104	1	1377	3	Y	104	127	0	8	
						41	4	702	5						
05	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	100	1	1994	3	Y	214	185	0	37	
						48	4	314	5						
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425	
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	2738	3	Y	267	263	0	68	
						29	4	294	9						
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2568	3	Y	217	245	0	40	
						42	4	239	9						
02	T. A.	2728	-0-	2728	2728	108	1	2329	3	Y	207	195	0	52	
						63	4	228	9						
03	T. A.	2945	-0-	2945	5673	121	1	2523	3	Y	233	240	0	45	
						45	4	256	9						
04	T. A.	2772	-0-	2772	8445	119	1	2448	3	Y	158	190	0	13	
						31	4	174	9						
05	T. A.	3046	-0-	3046	11491	120	1	2644	3	Y	233	206	0	40	
						26	4	256	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824	
12	10354 X	4748	-0-	-5606	-0-	156	1	3438	3	Y	1018	1074	0	258	
						34	4	1120	9						
01	8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	155	1	3154	3	Y	812	944	0	126	
						49	4	893	9						
02	T. A.	3819	-0-	3819	3819	127	1	2751	3	Y	792	733	0	185	
						70	4	871	9						
03	T. A.	3958	-0-	3958	7777	140	1	2907	3	Y	783	817	0	151	
						50	4	861	9						
04	T. A.	3272	-0-	3272	11049	131	1	2716	3	Y	356	507	0	-0-	
						33	4	392	9						
05	T. A.	3888	-0-	3888	14937	130	1	2908	3	Y	748	618	0	130	
						27	4	823	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	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											
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7		WELL #: B 7H		RRCID -> 284087	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 13570	PERF.13993 - 16788						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	150	6	1	142	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284108	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13818 - 18393						
12	7316 X	5459	-0-	-1857	-0-	167	1	5200	3	Y	27	26 0	7
						62	4	30	9				
01	7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	157	1	4710	3	Y	19	23 0	3
						91	4	21	9				
02	T. A.	4531	-0-	4531	4531	152	1	4214	3	Y	18	15 0	6
						145	4	20	9				
03	T. A.	4659	-0-	4659	9190	175	1	4438	3	Y	-0-	6 0	-0-
						46	4						
04	T. A.	4313	-0-	4313	13503	150	1	4133	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
05	T. A.	3835	-0-	3835	17338	105	1	3688	3	Y	-0-		-0-
						42	4						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 284142	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 13609	PERF.13751 - 16955						
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-	23 0		-0-
01	1581 X	862	-0-	-719	-0-	22	1	667	3	Y	148	103 0	45
						10	4	163	9				
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	35	1	967	3	Y	36	81 0	-0-
						25	4	40	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067				Y	-0-			-0-
05	4168 X	3101	-0-	-1067	-0-	75	1	2684	3	Y	290	240 0	50
						23	4	319	9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5		WELL #: C 5H		RRCID -> 284246	COMPL. DATE 07/07/2017	TOTAL DEPTH 13166	PERF.13768 - 17439						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284286	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 12731	PERF.13110 - 19823						
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-	144 0		-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412 0	382
						37	4	873	9				
02	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	1728	1602 0	508
						369	4	1901	9				
03	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	345	1	128	3	Y	1910	2050 0	368
						433	4	2101	9				
*04	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	326	1	12015	3	Y	1038	1342 0	64
						152	4	1142	9				
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	458	1	2209	3	Y	1960	1684 0	340
						141	4	2156	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) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2094	-0-	2094	2094	2094	85	1	1766	3	Y	192	155	0	37
							32	4	211	9					
04	T. A.	2176	-0-	2176	4270	4270	95	1	1949	3	Y	97	134	0	-0-
							25	4	107	9					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
12	9666 X	-0-	-0-	-9666	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2792	3	Y	596	323	0	273
							55	4	656	9					
02	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	11497	3	Y	404	517	0	160
							357	4	444	9					
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	475	3	Y	639	676	0	123
							486	4	703	9					
04	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	12004	3	Y	433	543	0	18
							161	4	476	9					
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	2847	3	Y	1146	965	0	199
							159	4	1261	9					
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
12	14973 X	10487	-0-	-4486	-0-	-0-	355	1	7876	3	Y	1975	1775	0	501
							83	4	2173	9					
01	14973 X	9388	-0-	-5585	-0-	-0-	329	1	6895	3	Y	1863	2094	0	270
							115	4	2049	9					
02	T. A.	7342	-0-	7342	7342	7342	228	1	5041	3	Y	1758	1554	0	474
							139	4	1934	9					
03	T. A.	8480	-0-	8480	15822	15822	268	1	5828	3	Y	2071	2146	0	399
							106	4	2278	9					
04	T. A.	3337	-0-	3337	19159	19159	124	1	2653	3	Y	478	838	0	39
							34	4	526	9					
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	27247	290	1	6486	3	Y	1134	976	0	197
							65	4	1247	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: A 1H			RRCID -> 284453			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750					
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	746 1	2095 3			Y	847	755 0				215
							32 4	114 5									
01		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	564 1	3780 3			Y	613	689 0				139
							141 4	674 9									
02	DLQ G-10		13537	-0-	13537	13537	359 1	12154 3			Y	574	531 0				182
							393 4	631 9									
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	15227	427 1	594 4			Y	608	673 0				117
							669 9										
04	DLQ G-10		13657	-0-	13657	28884	348 1	12737 3			Y	358	464 0				16
							178 4	394 9									
05	32709 X		3825	-0-	-28884	-0-	455 1	2121 3			Y	997	840 0				173
							152 4	1097 9									

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3			WELL #: C 3H			RRCID -> 284455			COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871					
12		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1382 3			Y	-0-	2 0				-0-
							9 4										
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 3			Y	3	2 0				1
							29 4	3 9									
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	69 1	1454 3			Y	-0-	1 0				-0-
							46 4										
03	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2748	54 1	1112 3			Y	-0-					-0-
							13 4										
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2748					Y	-0-					-0-
05	2748 X		-0-	-0-	-2748	-0-					Y	-0-					-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4			WELL #: C 4H			RRCID -> 284456			COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2			WELL #: D 2H			RRCID -> 284523			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3			WELL #: D 3H			RRCID -> 284566			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KRAUSE GU1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764															
12	12462 X	12415	-0-	-47	-0-	365	1	11391	3	Y	470	455	0		119
						142	4	517	9						
01	12524 X	4397	-0-	-8127	-0-	132	1	3968	3	Y	197	274	0		42
						80	4	217	9						
02	10584 X	-0-	-0-	-10584	-0-					Y	-0-	41	0		1
03	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	11340 X	52	-0-	-11288	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	0		-0-
						1	4	3	9						
05	11718 X	38	-0-	-11680	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772															
12	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	300	1	9342	3	Y	243	235	0		62
						117	4	267	9						
01	9238 X	5156	-0-	-4082	-0-	160	1	4802	3	Y	87	131	0		18
						98	4	96	9						
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-				-0-
04	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	420	1	11533	3	Y	227	226	0		1
						179	4	250	9						
05	10013 X	6106	-0-	-3907	-0-	162	1	5696	3	Y	163	136	0		28
						69	4	179	9						

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557															
12	13981 X	9232	-0-	-4749	-0-	276	1	8612	3	Y	220	239	0		56
						102	4	242	9						
01	13268 X	2406	-0-	-10862	-0-	74	1	2210	3	Y	72	113	0		15
						43	4	79	9						
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-	15	0		-0-
03	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-				-0-
04	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	458	1	12587	3	Y	270	270	0		-0-
						185	4	297	9						
05	9238 X	5867	-0-	-3371	-0-	155	1	5444	3	Y	187	155	0		32
						62	4	206	9						

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901															
12	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	378	1	11832	3	Y	408	392	0		104
						159	4	449	9						
01	10881 X	7458	-0-	-3423	-0-	227	1	6843	3	Y	217	275	0		46
						149	4	239	9						
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-	45	0		1
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	12210 X	8368	-0-	-3842	-0-	285	1	7829	3	Y	112	112	0		-0-
						131	4	123	9						
05	12617 X	8102	-0-	-4515	-0-	216	1	7604	3	Y	167	138	0		29
						98	4	184	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192 X	6765	-0-	-427	-0-	188	1	5942	3	Y	571	560	0	145
01	6727 X	3207	-0-	-3520	-0-	7	4	628	9	Y	168	278	0	35
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	96	1	2920	3	Y	-0-	35	0	-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	6	4	185	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	56	-0-	-5344	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5580 X	45	-0-	-5535	-0-	1	1	40	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
12	8866 X	8437	-0-	-429	-0-	577	1	7808	3	Y	47	104	0	12
01	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	52	9	7815	3	Y	399	325	0	86
02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	439	9	6397	3	Y	206	250	0	42
03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	498	1	7766	3	Y	154	166	0	30
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	227	9	7093	3	Y	207	233	0	4
05	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	527	1	8619	3	Y	368	308	0	64
						169	9							
						494	1							
						228	9							
						620	1							
						405	9							
USZYNSKI-FURLow (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	427	1	6668	3	Y	205	182	0	52
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	132	4	379	5	Y	231	245	0	38
02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	525	1	8605	3	Y	174	168	0	44
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	254	4	1421	5	Y	207	211	0	40
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	289	1	4588	3	Y	85	122	0	3
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	230	4	1616	5	Y	172	145	0	30
						326	1	4658	3	Y				
						179	4	2190	5	Y				
						229	1	3002	3	Y				
						83	4	1549	5	Y				
						276	1	5396	3	Y				
						121	4	865	5	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	12710 X	12302	-0-	-408	-0-	505	1	10818	3	Y	772	708 0	196	
01	12710 X	10806	-0-	-1904	-0-	130	4	849	9					
02	T. A.	11644	-0-	11644	11644	475	1	9513	3	Y	579	666 0	109	
03	T. A.	12261	-0-	12261	23905	181	4	637	9					
04	T. A.	11206	-0-	11206	35111	480	1	10188	3	Y	593	585 0	117	
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	324	4	652	9					
						525	1	10748	3	Y	694	677 0	134	
						225	4	763	9					
						492	1	10016	3	Y	500	597 0	37	
						148	4	550	9					
						482	1	10505	3	Y	824	718 0	143	
						120	4	906	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
12	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	500	1	10703	3	Y	695	668 0	176	
01	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	118	4	765	9					
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	554	1	11115	3	Y	612	686 0	102	
03	12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	194	4	673	9					
04	12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	432	1	9172	3	Y	583	539 0	146	
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	265	4	641	9					
						473	1	9684	3	Y	636	659 0	123	
						186	4	700	9					
						429	1	8752	3	Y	456	549 0	30	
						118	4	502	9					
						402	1	8779	3	Y	672	585 0	117	
						92	4	739	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
12	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	880	1	11901	3	Y	406	413 0	103	
01	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	447	9							
02	10836 X	9200	-0-	-1636	-0-	1132	1	11341	3	Y	409	424 0	88	
03	11997 X	11463	-0-	-534	-0-	450	9							
04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	645	1	8295	3	Y	236	283 0	41	
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	260	9							
						702	1	10354	3	Y	370	340 0	71	
						407	9							
						832	1	11938	3	Y	292	356 0	7	
						321	9							
						903	1	12560	3	Y	434	366 0	75	
						477	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
12	14B2 EXT	3310	-0-	3310	11160	129	1	2796	3	Y	324	385 0	82	
01	14B2 EXT	7676	-0-	7676	18836	29	4	356	9					
02	24229 X	5393	-0-	-18836	-0-	316	1	6422	3	Y	759	666 0	175	
03	6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	103	4	835	9					
04	7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	196	1	4249	3	Y	760	735 0	200	
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	112	4	836	9					
						118	1	2509	3	Y	704	768 0	136	
						44	4	774	9					
						116	1	2466	3	Y	519	621 0	34	
						31	4	571	9					
						64	1	1516	3	Y	785	683 0	136	
						14	4	864	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6758 X	5979	-0-	-779	-0-	330 1	5133 3	Y	111	112	0			28	
						102 4	292 5								
01	6727 X	6267	-0-	-460	-0-	300 1	4908 3	Y	93	104	0			17	
						145 4	812 5								
02	5488 X	5288	-0-	-200	-0-	223 1	3535 3	Y	94	87	0			24	
						177 4	1250 5								
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-	224 1	3180 3	Y	84	92	0			16	
						123 4	1506 5								
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	204 1	2663 3	Y	50	66	0			-0-	
						74 4	1380 5								
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	164 1	3214 3	Y	115	95	0			20	
						72 4	514 5								
YOUNG GAS UNIT 1														WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396	
12	5425 X	4038	-0-	-1387	-0-	696 1	1982 3	Y	1116	1089	0			283	
						27 4	105 5								
01	5425 X	4899	-0-	-526	-0-	547 1	3969 3	Y	179	403	0			59	
						129 4	57 5								
02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	383 1	13004 3	Y	847	664	0			242	
						364 4	932 9								
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-	430 1	1737 3	Y	1122	1148	0			216	
						521 4	1234 9								
04	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	375 1	13766 3	Y	608	781	0			40	
						167 4	669 9								
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	485 1	2633 3	Y	1177	1013	0			204	
						140 4	1295 9								
YOUNG GAS UNIT 1														WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924	
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	713 1	2661 3	Y	1069	1129	0			271	
						34 4	147 5								
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	490 1	3337 3	Y	682	863	0			90	
						94 4	750 9								
02	DLQ G-10	12329	-0-	12329	12329	322 1	10925 3	Y	742	672	0			160	
						266 4	816 9								
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	13718	349 1	367 4	Y	612	654	0			118	
						673 9									
04	DLQ G-10	11738	-0-	11738	25456	294 1	10800 3	Y	482	570	0			31	
						114 4	530 9								
05	29796 X	4340	-0-	-25456	-0-	455 1	2762 3	Y	916	788	0			159	
						115 4	1008 9								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203	
12	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	436 1	6765 3	Y	174	179	0			44	
						136 4	387 5								
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	383 1	6256 3	Y	144	168	0			20	
						187 4	1039 5								
02	5180 X	4487	-0-	-693	-0-	189 1	2985 3	Y	92	98	0			14	
						151 4	1061 5								
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	318 1	4504 3	Y	244	211	0			47	
						176 4	2146 5								
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	319 1	4134 3	Y	109	150	0			6	
						116 4	2157 5								
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	250 1	4846 3	Y	133	116	0			23	
						110 4	784 5								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4																				
WELL #: C 4H															RRCID -> 286133					
															COMPL. DATE 08/16/2019					
															TOTAL DEPTH 11403					
															PERF.13518 - 19067					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	8708	-0-		8708	43187		480	1	7477	3	Y	161	162	0					41
01	DLQ G-10	9500	-0-		9500	52687		148	4	426	5									25
02	DLQ G-10	7811	-0-		7811	60498		455	1	7442	3	Y	138	154	0					30
03	DLQ G-10	7730	-0-		7730	68228		220	4	1231	5									23
04	DLQ G-10	8853	-0-		8853	77081		330	1	5227	3	Y	119	126	0					21
05	85864 X	8783	-0-		-77081	-0-		262	4	1848	5									38
								338	1	4801	3	Y	164	166	0					
								185	4	2275	5									
								409	1	5356	3	Y	221	204	0					
								149	4	2759	5									
								354	1	6922	3	Y								
								156	4	1108	5									
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6																				
WELL #: B 6H																				
RRCID -> 286599																				
COMPL. DATE 12/20/2018																				
TOTAL DEPTH 13664																				
PERF.14042 - 20166																				
12	18197 X	12500	-0-		-5697	-0-		366	1	11478	3	Y	501	513	0					127
01	17298 X	10669	-0-		-6629	-0-		105	4	551	9									77
02	T. A.	9694	-0-		9694	9694		323	1	9744	3	Y	416	466	0					106
03	T. A.	10957	-0-		10957	20651		144	4	458	9									88
04	T. A.	9543	-0-		9543	30194		312	1	8694	3	Y	419	390	0					14
05	T. A.	9335	-0-		9335	39529		227	4	461	9									88
								392	1	9903	3	Y	455	473	0					
								161	4	501	9									
								318	1	8763	3	Y	329	403	0					
								100	4	362	9									
								241	1	8463	3	Y	505	431	0					
								75	4	556	9									
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5																				
WELL #: B 5H																				
RRCID -> 287081																				
COMPL. DATE 01/26/2019																				
TOTAL DEPTH 13491																				
PERF.13841 - 19842																				
12	T. A.	16870	-0-		16870	58798		463	1	14542	3	Y	1556	1639	0					395
01	T. A.	14914	-0-		14914	73712		153	4	1712	9									216
02	85911 X	12199	-0-		-73712	-0-		426	1	12881	3	Y	1261	1440	0					250
03	12648 X	12396	-0-		-252	-0-		220	4	1387	9									189
04	12240 X	10705	-0-		-1535	-0-		370	1	10307	3	Y	1100	1066	0					48
05	12648 X	10563	-0-		-2085	-0-		312	4	1210	9									179
								424	1	10691	3	Y	982	1043	0					
								201	4	1080	9									
								343	1	9449	3	Y	717	858	0					
								124	4	789	9									
								258	1	9078	3	Y	1031	900	0					
								93	4	1134	9									
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4																				
WELL #: B 4H																				
RRCID -> 287118																				
COMPL. DATE 09/27/2018																				
TOTAL DEPTH 13358																				
PERF.13464 - 21930																				
12	19058 X	19058	-0-		-0-	-0-		782	1	16816	3	Y	1167	1058	0					296
01	17952 X	17952	-0-		-0-	-0-		176	4	1284	9									160
02	13986 X	13986	-0-		-0-	-0-		789	1	15866	3	Y	942	1078	0					161
03	17739 X	17739	-0-		-0-	-0-		261	4	1036	9									151
04	13350 X	13350	-0-		-0-	-0-		576	1	12263	3	Y	740	739	0					45
05	16661 X	16661	-0-		-0-	-0-		333	4	814	9									186
								772	1	15817	3	Y	785	795	0					
								286	4	864	9									
								589	1	12034	3	Y	521	627	0					
								154	4	573	9									
								670	1	14669	3	Y	1070	929	0					
								145	4	1177	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	6330	-0-	6330	21468	180	1	5640	3	Y	417	429 0	106
						51	4	459	9				
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	186	1	5606	3	Y	384	430 0	60
						82	4	422	9				
02	32827 X	5063	-0-	-27764	-0-	157	1	4372	3	Y	383	350 0	93
						113	4	421	9				
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	178	1	4497	3	Y	367	389 0	71
						72	4	404	9				
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146	1	4016	3	Y	236	291 0	16
						45	4	260	9				
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100	1	3527	3	Y	354	309 0	61
						31	4	389	9				
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859													
12	12555 X	7683	-0-	-4872	-0-	318	1	6808	3	Y	438	445 0	111
						75	4	482	9				
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	283	1	5675	3	Y	326	378 0	59
						99	4	359	9				
02	8008 X	6581	-0-	-1427	-0-	270	1	5734	3	Y	374	333 0	100
						166	4	411	9				
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	450	1	9230	3	Y	669	640 0	129
						177	4	736	9				
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511	1	10416	3	Y	504	600 0	33
						141	4	554	9				
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483	1	10525	3	Y	685	599 0	119
						110	4	754	9				
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832													
12	14570 X	12241	-0-	-2329	-0-	766	1	10360	3	Y	1014	899 0	257
						1115	9						
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	1022	1	10236	3	Y	649	841 0	65
						714	9						
02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	764	1	9826	3	Y	540	465 0	140
						594	9						
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	623	1	9184	3	Y	126	242 0	24
						139	9						
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	639	1	9175	3	Y	334	328 0	30
						367	9						
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	997	1	13866	3	Y	700	609 0	121
						770	9						
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653													
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	503	1	7878	3	Y	744	661 0	189
						132	4	445	5				
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	410	1	7909	3	Y	1026	1132 0	83
						352	4	938	5				
02	10416 X	5149	-0-	-5267	-0-	127	1	4297	3	Y	518	537 0	64
						155	4	570	9				
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	83	1	2852	3	Y	261	275 0	50
						63	4	10	5				
*04	10380 X	7756	-0-	-2624	-0-	190	1	6978	3	Y	436	462 0	24
						108	4	480	9				
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	35	1	1418	3	Y	131	132 0	23
						35	4	1	5				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	411 1	5562 3	Y			369	293 0		94
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	406 9	5386 3	Y			481	497 0		78
02	5264 X	3378	-0-	-1886	-0-	529 9	2737 3	Y			389	334 0		133
03	6386 X	2497	-0-	-3889	-0-	213 1	2044 3	Y			285	363 0		55
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	428 9	3865 3	Y			255	287 0		23
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	139 1	4432 3	Y			631	545 0		109
						314 9								
						269 1								
						281 9								
						319 1								
						694 9								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
12	31838 X	5495	-0-	-26343	-0-	331 1	4480 3	Y			622	601 0		158
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	684 9	4441 3	Y			573	627 0		104
02	6020 X	3951	-0-	-2069	-0-	443 1	3390 3	Y			270	344 0		30
03	6634 X	4542	-0-	-2092	-0-	630 9	3876 3	Y			366	325 0		71
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	264 1	4277 3	Y			316	384 0		3
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	297 9	6113 3	Y			126	107 0		22
						263 1								
						403 9								
						298 1								
						348 9								
						439 1								
						139 9								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y			-0-	9 0		-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y			-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-			Y			-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y			-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
12	16926 X	15122	-0-	-1804	-0-	807 1	12671 3	Y			683	696 0		173
01	16926 X	13599	-0-	-3327	-0-	180 4	713 5							
02	T. A.	12120	-0-	12120	12120	554 1	10739 3	Y			598	651 0		120
03	T. A.	11557	-0-	11557	23677	384 4	1264 5				618	576 0		162
04	T. A.	11388	-0-	11388	35065	318 1	10815 3	Y			593	641 0		114
05	T. A.	8931	-0-	8931	43996	307 4	680 9				444	527 0		32
						294 1	10212 3	Y						
						365 4	34 5							
						285 1	10486 3	Y						
						129 4	488 9							
						197 1	7990 3	Y			532	472 0		92
						154 4	5 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	5735 X	2564	-0-	-3171	-0-	176 1	2374 3	Y		13		72 0		3
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	14 9	6996 3	Y		529		361 0		171
02	7616 X	7536	-0-	-80	-0-	699 1	6345 3	Y		634		596 0		209
03	8277 X	6580	-0-	-1697	-0-	582 9	5589 3	Y		556		658 0		107
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	494 1	7345 3	Y		657		756 0		8
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	697 9	7492 3	Y		910		760 0		158
						379 1								
						612 9								
						512 1								
						723 9								
						539 1								
						1001 9								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	649 1	8770 3	Y		639		630 0		162
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	703 9	8825 3	Y		452		586 0		28
02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	881 1	8937 3	Y		230		190 0		68
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	497 9	10072 3	Y		224		249 0		43
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	695 1	9163 3	Y		167		203 0		7
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	253 9	8748 3	Y		276		235 0		48
						683 1								
						246 9								
						639 1								
						184 9								
						629 1								
						304 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6														
WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
12	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	801 1	10833 3	Y		935		830 0		237
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	1029 9	7902 3	Y		821		871 0		187
02	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	789 1	7248 3	Y		553		600 0		140
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	903 9	10564 3	Y		921		883 0		178
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	564 1	7458 3	Y		459		598 0		39
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	608 9	6652 3	Y		606		540 0		105
						716 1								
						1013 9								
						520 1								
						505 9								
						478 1								
						667 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	11811 X	245	-0-	-11566	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	880	1	11313	3	Y	1774	1265	0	509
						1951	9							
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	926	1	13657	3	Y	1292	1552	0	249
						1421	9							
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	854	1	12259	3	Y	764	933	0	80
						840	9							
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1046	1	14548	3	Y	2444	2100	0	424
						2688	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	767	1	10367	3	Y	712	747	0	181
						783	9							
01	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	855	1	8567	3	Y	619	747	0	53
						681	9							
02	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	662	1	8516	3	Y	752	615	0	190
						827	9							
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	610	1	8999	3	Y	468	568	0	90
						515	9							
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	501	1	7184	3	Y	199	279	0	10
						219	9							
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	575	1	7999	3	Y	561	474	0	97
						617	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	1219	1	16479	3	Y	900	872	0	228
						990	9							
01	18166 X	14289	-0-	-3877	-0-	1234	1	12360	3	Y	632	816	0	44
						695	9							
02	T. A.	15886	-0-	15886	15886	1096	1	14091	3	Y	635	511	0	168
						699	9							
03	T. A.	17941	-0-	17941	33827	1066	1	15718	3	Y	1052	1017	0	203
						1157	9							
04	T. A.	18214	-0-	18214	52041	1154	1	16566	3	Y	449	639	0	13
						494	9							
05	T. A.	18410	-0-	18410	70451	1193	1	16597	3	Y	564	479	0	98
						620	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
12	10943 X	10013	-0-	-930	-0-	530	1	8328	3	Y	520	498	0	132
						114	4	469	5					
01	10137 X	7345	-0-	-2792	-0-	304	1	5886	3	Y	235	353	0	14
						200	4	696	5					
02	8540 X	7445	-0-	-1095	-0-	191	1	6504	3	Y	523	422	0	115
						175	4	575	9					
03	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	299	1	10412	3	Y	671	657	0	129
						352	4	34	5					
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	281	1	10358	3	Y	517	626	0	35
						121	4	569	9					
05	9517 X	9332	-0-	-185	-0-	206	1	8360	3	Y	553	492	0	96
						153	4	5	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	893 1	14049 3	790 5		Y	846	779 0			215				
01	13113 X	11661	-0-	-1452	-0-	481 1	9319 3	1099 5		Y	377	569 0			23				
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	281 1	9540 3	854 9		Y	776	605 0			194				
03	16864 X	12364	-0-	-4500	-0-	284 4	11054 3	36 5		Y	686	748 0			132				
04	16320 X	11968	-0-	-4352	-0-	315 1	10970 3	559 9		Y	508	586 0			42				
05	16864 X	7938	-0-	-8926	-0-	204 4	7091 3	4 5		Y	477	436 0			83				
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6				WELL #: D 6H	RRCID -> 288458	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13507	-	17270						
12	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	200 1	4332 3	352 9		Y	320	312 0			81				
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	201 1	4061 3	290 9		Y	264	299 0			46				
02	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	158 1	3393 3	275 9		Y	250	241 0			55				
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8544	108 4	3996 3	339 9		Y	308	304 0			59				
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182 1	3752 3	221 9		Y	201	246 0			14				
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	55 4	4123 3	408 9		Y	371	321 0			64				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4				WELL #: D 4H	RRCID -> 288491	COMPL. DATE	03/02/2021	TOTAL	DEPTH	13689	PERF.13576	-	19490						
12	7998 X	7331	-0-	-667	-0-	305 1	6548 3	400 9		Y	364	382 0			92				
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	78 4	6493 3	393 9		Y	357	395 0			54				
02	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	122 4	7878 3	637 9		Y	579	470 0			163				
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	370 1	7939 3	788 9		Y	716	741 0			138				
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	248 4	6655 3	385 9		Y	350	488 0			-0-				
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	324 1	8188 3	928 9		Y	844	698 0			146				
SEILER-GANO (SA) B5				WELL #: B 5H	RRCID -> 288513	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.13590	-	19537						
12	32519 X	28858	-0-	-3661	-0-	788 1	24629 3	3218 9		N	2925	2852 0			742				
01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	223 4	23877 3	2674 9		Y	2431	2714 0			459				
02	27832 X	24353	-0-	-3479	-0-	793 1	20359 3	2734 9		Y	2485	2330 0			614				
03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	351 4	13170 3	1664 9		Y	1513	1835 0			292				
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	732 1	22306 3	1546 9		Y	1405	1697 0			-0-				
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	251 4	8165 3	741 9		Y	674	557 0			117				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	144	1	3100	3	Y	222	220	0	56
						30	4	244	9					
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	171	1	3451	3	Y	271	277	0	50
						53	4	298	9					
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3186	3	Y	273	255	0	68
						80	4	300	9					
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	167	1	3456	3	Y	294	305	0	57
						58	4	323	9					
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3253	3	Y	189	234	0	12
						39	4	208	9					
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	180	1	3941	3	Y	344	296	0	60
						36	4	378	9					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
12	28706 X	25009	-0-	-3697	-0-	679	1	21224	3	N	2674	2568	0	678
						165	4	2941	9					
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	657	1	19782	3	N	2454	2695	0	437
						249	4	2699	9					
02	23996 X	20521	-0-	-3475	-0-	606	1	16897	3	N	2403	2251	0	589
						375	4	2643	9					
03	26567 X	12888	-0-	-13679	-0-	429	1	10835	3	N	1341	1672	0	258
						149	4	1475	9					
04	24210 X	20812	-0-	-3398	-0-	679	1	18734	3	N	1107	1365	0	-0-
						181	4	1218	9					
05	25017 X	8345	-0-	-16672	-0-	209	1	7343	3	N	671	555	0	116
						55	4	738	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
12	7657 X	6312	-0-	-1345	-0-	241	1	5212	3	Y	728	685	0	185
						58	4	801	9					
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	265	1	5374	3	Y	865	882	0	168
						94	4	952	9					
02	T. A.	6103	-0-	6103	6103	226	1	4859	3	Y	796	750	0	214
						142	4	876	9					
03	T. A.	6485	-0-	6485	12588	250	1	5193	3	Y	856	905	0	165
						100	4	942	9					
04	T. A.	6320	-0-	6320	18908	257	1	5300	3	Y	628	752	0	41
						72	4	691	9					
05	T. A.	6409	-0-	6409	25317	243	1	5344	3	Y	696	616	0	121
						56	4	766	9					
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
12	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1543	1	24144	3	N	975	925	0	247
						398	4	1366	5					
01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	931	1	17911	3	N	963	1002	0	208
						780	4	2132	5					
02	21756 X	17616	-0-	-4140	-0-	454	1	15362	3	N	1145	1067	0	286
						540	4	1260	9					
03	27900 X	17943	-0-	-9957	-0-	476	1	16268	3	N	385	597	0	74
						720	4	55	5					
04	27000 X	17740	-0-	-9260	-0-	457	1	16713	3	N	288	343	0	20
						253	4	317	9					
05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264	1	10688	3	N	237	216	0	41
						255	4	6	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			AMT CODE	
12	9982 X	8943	-0-	-1039	-0-	484	1	7584	3	N	308	291	0	78
						107	4	429	5					
01	11222 X	6794	-0-	-4428	-0-	284	1	5477	3	N	174	232	0	20
						193	4	649	5					
02	10136 X	614	-0-	-9522	-0-	16	1	538	3	N	41	58	0	3
						15	4	45	9					
03	11222 X	2469	-0-	-8753	-0-	64	1	2212	3	N	98	82	0	19
						78	4	7	5					
04	8730 X	8537	-0-	-193	-0-	216	1	7925	3	N	273	271	0	21
						96	4	300	9					
05	8928 X	5595	-0-	-3333	-0-	125	1	5108	3	N	238	218	0	41
						97	4	3	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	3	N	264	254	0	67
						52	4	210	5					
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	161	1	3139	3	N	245	264	0	48
						108	4	368	5					
02	4172 X	3302	-0-	-870	-0-	84	1	2852	3	N	262	243	0	67
						78	4	288	9					
03	4619 X	3173	-0-	-1446	-0-	80	1	2748	3	N	219	244	0	42
						95	4	9	5					
04	4470 X	3574	-0-	-896	-0-	88	1	3256	3	N	174	204	0	12
						39	4	191	9					
05	4557 X	2621	-0-	-1936	-0-	57	1	2310	3	N	191	170	0	33
						43	4	1	5					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
12	22165 X	19449	-0-	-2716	-0-	992	1	15691	3	N	1490	1548	0	378
						252	4	875	5					
01	21576 X	17957	-0-	-3619	-0-	724	1	13932	3	N	960	1142	0	196
						589	4	1656	5					
02	18592 X	15228	-0-	-3364	-0-	383	1	12987	3	N	1287	1161	0	322
						442	4	1416	9					
03	20584 X	16783	-0-	-3801	-0-	414	1	14407	3	N	1179	1274	0	227
						617	4	48	5					
04	19920 X	15299	-0-	-4621	-0-	381	1	14008	3	N	640	819	0	40
						206	4	704	9					
05	19437 X	15027	-0-	-4410	-0-	328	1	13442	3	N	854	746	0	148
						310	4	8	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
12	10509 X	1147	-0-	-9362	-0-	64	1	999	3	N	10	111	0	3
						16	4	57	5					
01	9579 X	4765	-0-	-4814	-0-	191	1	3684	3	N	270	266	0	7
						155	4	438	5					
02	8652 X	587	-0-	-8065	-0-	13	1	453	3	N	96	98	0	5
						15	4	106	9					
03	9579 X	385	-0-	-9194	-0-	10	1	351	3	N	11	14	0	2
						11	4	1	5					
04	6480 X	354	-0-	-6126	-0-	9	1	331	3	N	8	10	0	-0-
						5	4	9	9					
05	4774 X	82	-0-	-4692	-0-	2	1	73	3	N	5	4	0	1
						1	4	6	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235 1	3677 3	57 4	208 5	N	260	281 0		66
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159 1	3042 3	121 4	363 5	N	28	92 0		2
02	4536 X	3467	-0-	-1069	-0-	92 1	3097 3	99 4	179 9	N	163	105 0		60
03	5022 X	4584	-0-	-438	-0-	116 1	3959 3	160 4	13 5	N	305	306 0		59
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	109 1	3975 3	55 4	253 9	N	230	272 0		17
05	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	68 1	2755 3	60 4	2 5	N	221	200 0		38
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
12	8060 X	6775	-0-	-1285	-0-	352 1	5530 3	85 4	312 5	N	451	477 0		114
01	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261 1	5034 3	200 4	596 5	N	395	415 0		94
02	7280 X	6170	-0-	-1110	-0-	160 1	5437 3	173 4	400 9	N	364	361 0		97
03	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	154 1	5267 3	211 4	18 5	N	316	351 0		62
04	7410 X	5357	-0-	-2053	-0-	138 1	5066 3	70 4	83 9	N	75	129 0		5
05	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	108 1	4385 3	95 4	3 5	N	65	59 0		11
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
12	26102 X	22703	-0-	-3399	-0-	621 1	19428 3	161 4	2493 9	N	2266	2201 0		575
01	23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629 1	18929 3	254 4	2299 9	N	2090	2286 0		379
02	21672 X	19143	-0-	-2529	-0-	585 1	16271 3	384 4	1903 9	N	1730	1677 0		432
03	23994 X	9666	-0-	-14328	-0-	334 1	8433 3	123 4	776 9	N	705	1001 0		136
04	21960 X	17493	-0-	-4467	-0-	580 1	15997 3	164 4	752 9	N	684	820 0		-0-
05	22692 X	9234	-0-	-13458	-0-	230 1	8084 3	64 4	856 9	N	778	643 0		135
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
12	28923 X	25535	-0-	-3388	-0-	722 1	22533 3	249 4	2031 9	N	1846	1964 0		468
01	28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724 1	21757 3	390 4	1783 9	N	1621	1829 0		260
02	25648 X	21510	-0-	-4138	-0-	667 1	18477 3	586 4	1780 9	N	1618	1478 0		400
03	28396 X	13470	-0-	-14926	-0-	468 1	11791 3	231 4	980 9	N	891	1119 0		172
04	25110 X	18509	-0-	-6601	-0-	609 1	16739 3	229 4	932 9	N	847	1019 0		-0-
05	25544 X	8795	-0-	-16749	-0-	225 1	7881 3	84 4	605 9	N	550	455 0		95

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	27497 X	23718	-0-	-3779	-0-	669	1	20893	3	N	1748	1723	0	443
						233	4	1923	9					
01	25947 X	23141	-0-	-2806	-0-	674	1	20227	3	Y	1704	1842	0	305
						366	4	1874	9					
02	23016 X	20059	-0-	-2957	-0-	619	1	17152	3	Y	1582	1498	0	389
						548	4	1740	9					
03	25482 X	12709	-0-	-12773	-0-	440	1	11081	3	Y	881	1100	0	170
						219	4	969	9					
04	23130 X	19009	-0-	-4121	-0-	628	1	17271	3	Y	792	962	0	-0-
						239	4	871	9					
05	23715 X	8714	-0-	-15001	-0-	222	1	7788	3	Y	564	466	0	98
						84	4	620	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
12	28396 X	24639	-0-	-3757	-0-	688	1	21476	3	N	2035	1993	0	516
						236	4	2239	9					
01	26629 X	24212	-0-	-2417	-0-	702	1	21077	3	Y	1870	2063	0	323
						376	4	2057	9					
02	23184 X	21118	-0-	-2066	-0-	647	1	17930	3	Y	1796	1683	0	436
						565	4	1976	9					
03	25668 X	13256	-0-	-12412	-0-	453	1	11397	3	Y	1076	1305	0	207
						222	4	1184	9					
04	23850 X	20223	-0-	-3627	-0-	663	1	18245	3	Y	970	1177	0	-0-
						248	4	1067	9					
05	24645 X	8046	-0-	-16599	-0-	204	1	7155	3	Y	555	459	0	96
						76	4	611	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
12	20677 X	18690	-0-	-1987	-0-	531	1	16641	3	Y	1259	1251	0	319
						133	4	1385	9					
01	19964 X	17745	-0-	-2219	-0-	517	1	15638	3	Y	1261	1348	0	232
						203	4	1387	9					
02	17864 X	16291	-0-	-1573	-0-	505	1	14074	3	Y	1249	1166	0	315
						338	4	1374	9					
03	19778 X	16688	-0-	-3090	-0-	581	1	14696	3	Y	1084	1190	0	209
						219	4	1192	9					
04	18630 X	14611	-0-	-4019	-0-	478	1	13182	3	Y	740	903	0	46
						137	4	814	9					
05	18693 X	13162	-0-	-5531	-0-	331	1	11646	3	Y	992	866	0	172
						94	4	1091	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
12	24645 X	20660	-0-	-3985	-0-	584	1	18372	3	Y	1420	1391	0	360
						142	4	1562	9					
01	23250 X	19386	-0-	-3864	-0-	571	1	17293	3	Y	1187	1330	0	217
						216	4	1306	9					
02	19572 X	16531	-0-	-3041	-0-	513	1	14374	3	Y	1207	1122	0	302
						316	4	1328	9					
03	21669 X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0	211
						206	4	1207	9					
04	20610 X	16405	-0-	-4205	-0-	535	1	14848	3	Y	800	957	0	54
						142	4	880	9					
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	385	1	13613	3	Y	1119	979	0	194
						101	4	1231	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 3H			RRCID -> 288747			COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	27621 X	24472	-0-	-3149	-0-		695	1	21731	3	Y	1707	1665 0		433
							168	4	1878	9					
01	24955 X	22482	-0-	-2473	-0-		661	1	19932	3	Y	1490	1651 0		272
							250	4	1639	9					
02	21672 X	19352	-0-	-2320	-0-		604	1	16825	3	Y	1410	1334 0		348
							372	4	1551	9					
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-		705	1	17824	3	Y	1400	1478 0		270
							244	4	1540	9					
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-		623	1	17210	3	Y	1136	1328 0		78
							165	4	1250	9					
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-		457	1	16097	3	Y	1665	1454 0		289
							120	4	1832	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5			WELL #: D 5H			RRCID -> 288810			COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3			WELL #: D 3H			RRCID -> 294172			COMPL. DATE 07/15/2022			TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433			
12	36797 X	34284	-0-	-2513	-0-		1435	1	30725	3	Y	1660	1732 0		421
							298	4	1826	9					
01	33914 X	33537	-0-	-377	-0-		1489	1	29865	3	Y	1572	1721 0		272
							454	4	1729	9					
02	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-		1210	1	25763	3	Y	1552	1433 0		391
							642	4	1707	9					
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-		1376	1	28190	3	Y	1684	1750 0		325
							472	4	1852	9					
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-		1307	1	26646	3	Y	1071	1314 0		82
							315	4	1178	9					
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-		1288	1	28054	3	Y	1685	1475 0		292
							257	4	1854	9					
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4			WELL #: D 4H			RRCID -> 294221			COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181			
12	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-		1006	1	21602	3	Y	2113	2098 0		536
							240	4	2324	9					
01	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-		1063	1	21350	3	Y	1889	2092 0		333
							374	4	2078	9					
02	23072 X	22298	-0-	-774	-0-		880	1	18732	3	Y	1947	1789 0		491
							544	4	2142	9					
03	25544 X	23966	-0-	-1578	-0-		994	1	20374	3	Y	2005	2110 0		386
							392	4	2206	9					
04	24720 X	20864	-0-	-3856	-0-		896	1	18295	3	Y	1295	1586 0		95
							248	4	1425	9					
05	25172 X	22839	-0-	-2333	-0-		882	1	19270	3	Y	2259	1962 0		392
							202	4	2485	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	27962 X	24322	-0-	-3640	-0-	995 1	21424 3	230 4	1673 9	Y	1521	1500 0		386
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942 1	18965 3	321 4	1355 9	Y	1232	1400 0		218
02	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	808 1	17231 3	483 4	1348 9	Y	1225	1120 0		323
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	853 1	17552 3	327 4	1482 9	Y	1347	1410 0		260
04	10050 X	5217	-0-	-4833	-0-	227 1	4657 3	61 4	272 9	Y	247	507 0		-0-
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
12	30814 X	27703	-0-	-3111	-0-	1164 1	24913 3	243 4	1383 9	Y	1257	1217 0		319
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205 1	24141 3	370 4	1136 9	Y	1033	1168 0		184
02	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	974 1	20708 3	520 4	737 9	Y	670	671 0		183
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1109 1	22686 3	383 4	1015 9	Y	923	928 0		178
04	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1041 1	21157 3	252 4	597 9	Y	543	666 0		55
05	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	1011 1	22001 3	203 4	1324 9	Y	1204	1050 0		209
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
12	713 X	108	-0-	-605	-0-	7 1	97 3	4 9		Y	4	457 0		1
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13 1	168 3	6 9		Y	5	5 0		-0-
03	24304 X	22959	-0-	-1345	-0-	1387 1	20449 3	1123 9		Y	1021	824 0		197
04	23520 X	8575	-0-	-14945	-0-	537 1	7704 3	334 9		Y	304	501 0		-0-
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	315 1	4378 3	552 9		Y	502	415 0		87
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
12	12493 X	2393	-0-	-10100	-0-	162 1	2196 3	35 9		Y	32	765 0		8
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8 0		-0-
02	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755 1	9714 3	2514 9		Y	2285	2037 0		248
03	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	1520 1	22426 3	2142 9		Y	1947	1820 0		375
04	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	1068 1	15320 3	1258 9		Y	1144	1473 0		46
05	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	1175 1	16343 3	1236 9		Y	1124	975 0		195

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-		435 1	283 9	5877 3	Y	257	517 0		65
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	65 0		-0-
02	19152 X	278	-0-	-18874	-0-		20 1		258 3	Y	-0-			-0-
03	21204 X	34	-0-	-21170	-0-		2 1		32 3	Y	-0-			-0-
04	20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-			-0-
05	6603 X	3892	-0-	-2711	-0-		251 1	155 9	3486 3	Y	141	117 0		24
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6														
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930														
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-		603 1	135 4	12864 3	Y	647	606 0		164
01	13795 X	13596	-0-	-199	-0-		611 1	201 4	712 9	Y	494	572 0		86
02	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-		484 1	279 4	12241 3	Y	479	448 0		117
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-		550 1	484 1	543 9	Y	590	593 0		114
04	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-		203 4	550 1	10278 3	Y	402	484 0		32
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-		540 1	140 4	527 9	Y	746	649 0		129
							549 1	118 4	11265 3	Y				
									649 9					
									10977 3					
									442 9					
									11960 3					
									821 9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215														
12	59985 X	44241	-0-	-15744	-0-		1301 1	320 4	40825 3	Y	1632	1611 0		414
01	53227 X	42280	-0-	-10947	-0-		1284 1	492 4	1795 9	Y	1517	1661 0		270
02	39200 X	36393	-0-	-2807	-0-		1174 1	734 4	38835 3	Y	1487	1387 0		370
03	43400 X	38147	-0-	-5253	-0-		1365 1	480 4	1669 9	Y	1473	1559 0		284
04	42000 X	34659	-0-	-7341	-0-		1159 1	312 4	34682 3	Y	998	1211 0		71
05	43400 X	34676	-0-	-8724	-0-		899 1	240 4	1620 9	Y	1604	1397 0		278
									32090 3					
									1098 9					
									31773 3					
									1764 9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
12	35495 X	27805	-0-	-7690	-0-		850 1	200 4	26589 3	Y	151	165 0		38
01	32860 X	27124	-0-	-5736	-0-		848 1	312 4	25570 3	Y	358	310 0		86
02	DLQ G-10	23400	-0-	23400	23400		780 1	468 4	394 9	Y	341	327 0		100
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	48427		901 1	304 4	21777 3	Y	865	798 0		167
04	DLQ G-10	21436	-0-	21436	69863		704 1	182 4	375 9	Y	935	1017 0		85
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-		578 1	148 4	22870 3	Y	1048	951 0		182
									952 9					
									19521 3					
									1029 9					
									20420 3					
									1153 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	38409 X	9416	-0-	-28993	-0-	595 1	8042 3	779 9		Y	708	1069 0		180
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-	1596 9				Y	-0-	180 0		-0-
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1617 1	25493 3			Y	1451	972 0		479
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-	1978 9				Y	1798	1930 0		347
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196 1	17164 3			Y	1006	1288 0		65
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1107 9	21271 3			Y	1240	1090 0		215
						1529 1								
						1364 9								
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
12	55955 X	42308	-0-	-13647	-0-	1228 1	38469 3	309 4	2302 9	Y	2093	2124 0		531
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110 1	33524 3	435 4	2036 9	Y	1851	2066 0		316
02	35364 X	29395	-0-	-5969	-0-	940 1	26186 3	629 4	1640 9	Y	1491	1444 0		363
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025 1	25896 3	385 4	1524 9	Y	1385	1481 0		267
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722 1	19921 3	207 4	997 9	Y	906	1046 0		127
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086 1	38206 3	309 4	2651 9	Y	2410	2119 0		418
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
12	42377 X	34458	-0-	-7919	-0-	962 1	30165 3	247 4	3084 9	Y	2804	2779 0		711
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982 1	29678 3	393 4	2847 9	Y	2588	2841 0		458
02	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	930 1	25980 3	607 4	2915 9	Y	2650	2448 0		660
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111 1	28077 3	409 4	2933 9	Y	2666	2812 0		514
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807 1	22267 3	227 4	1729 9	Y	1572	1956 0		130
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665 1	23404 3	186 4	3004 9	Y	2731	2388 0		473
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	1596	1	50024	3	Y	4421	4477	0	1121
						277	4	4863	9					
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1491	1	45091	3	Y	3831	4282	0	670
						404	4	4214	9					
02	67368 X	42434	-0-	-24934	-0-	1312	1	36756	3	Y	3443	3294	0	819
						579	4	3787	9					
03	74586 X	42578	-0-	-32008	-0-	1468	1	37256	3	Y	3173	3380	0	612
						364	4	3490	9					
04	62160 X	37399	-0-	-24761	-0-	1211	1	33549	3	Y	2190	2652	0	150
						230	4	2409	9					
05	56761 X	36891	-0-	-19870	-0-	909	1	32105	3	Y	3369	2935	0	584
						171	4	3706	9					
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	1812	1	56783	3	Y	6918	6989	0	1755
						338	4	7610	9					
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1737	1	52514	3	Y	5530	6410	0	875
						505	4	6083	9					
02	75292 X	50272	-0-	-25020	-0-	1512	1	42312	3	Y	5211	4810	0	1276
						716	4	5732	9					
03	83359 X	49769	-0-	-33590	-0-	1659	1	42087	3	Y	5074	5372	0	978
						442	4	5581	9					
04	71550 X	42089	-0-	-29461	-0-	1320	1	36558	3	Y	3584	4308	0	254
						269	4	3942	9					
05	66557 X	38707	-0-	-27850	-0-	894	1	31575	3	Y	5506	4805	0	955
						181	4	6057	9					
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
12	221061 X	87230	-0-	-133831	-0-	2466	1	77224	3	Y	6392	6389	0	1621
						509	4	7031	9					
01	168888 X	81571	-0-	-87317	-0-	2385	1	72035	3	Y	5803	6432	0	992
						768	4	6383	9					
02	106988 X	69994	-0-	-36994	-0-	2162	1	60250	3	Y	5607	5250	0	1349
						1414	4	6168	9					
03	110112 X	70487	-0-	-39625	-0-	2423	1	61287	3	Y	5352	5669	0	1032
						890	4	5887	9					
04	95280 X	59872	-0-	-35408	-0-	1937	1	53493	3	Y	3544	4337	0	239
						544	4	3898	9					
05	87234 X	58929	-0-	-28305	-0-	1450	1	51081	3	Y	5449	4743	0	945
						404	4	5994	9					
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
12	176731 X	77334	-0-	-99397	-0-	2204	1	68987	3	Y	5161	5347	0	1309
						466	4	5677	9					
01	132308 X	72847	-0-	-59461	-0-	2158	1	65124	3	Y	4412	4941	0	780
						712	4	4853	9					
02	86800 X	60945	-0-	-25855	-0-	1924	1	53729	3	Y	3870	3740	0	910
						1035	4	4257	9					
03	95728 X	60798	-0-	-34930	-0-	2144	1	54303	3	Y	3366	3627	0	649
						648	4	3703	9					
04	82200 X	52740	-0-	-29460	-0-	1731	1	47836	3	Y	2521	2972	0	198
						400	4	2773	9					
05	77345 X	52496	-0-	-24849	-0-	1295	1	45633	3	Y	4792	4159	0	831
						297	4	5271	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4											//CONT.// 703462									
WELL #: D 4H											RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	56544 X	51716	-0-	-4828	-0-	1485	1	46550	3	Y	3007	3088	0			763				
						373	4	3308	9											
01	63023 X	46212	-0-	-16811	-0-	1368	1	41333	3	Y	2704	3004	0			463				
						537	4	2974	9											
02	36373 X	36373	-0-	-0-	-0-	1151	1	32064	3	Y	2170	2101	0			532				
						771	4	2387	9											
03	32240 X	29608	-0-	-2632	-0-	1042	1	26342	3	Y	1665	1876	0			321				
						392	4	1832	9											
04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	1025	1	28297	3	Y	1485	1633	0			173				
						294	4	1634	9											
05	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1238	1	43592	3	Y	3362	2952	0			583				
						352	4	3698	9											
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2																				
WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282																				
12	40517 X	32696	-0-	-7821	-0-	1396	1	29772	3	Y	1128	1144	0			286				
						287	4	1241	9											
01	40517 X	32003	-0-	-8514	-0-	1450	1	29046	3	Y	972	1094	0			164				
						438	4	1069	9											
02	28000 X	27712	-0-	-288	-0-	1172	1	24910	3	Y	922	860	0			226				
						616	4	1014	9											
03	31000 X	29040	-0-	-1960	-0-	1287	1	26340	3	Y	887	942	0			171				
						437	4	976	9											
04	30000 X	25479	-0-	-4521	-0-	1150	1	23353	3	Y	638	764	0			45				
						274	4	702	9											
05	31000 X	26651	-0-	-4349	-0-	1116	1	24219	3	Y	996	868	0			173				
						220	4	1096	9											
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6																				
WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5																				
WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4																				
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349																				
12	34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0			400				
						289	4	1736	9											
01	34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0			206				
						437	4	1364	9											
02	29624 X	28294	-0-	-1330	-0-	1186	1	25225	3	Y	1160	1082	0			284				
						607	4	1276	9											
03	32798 X	29713	-0-	-3085	-0-	1304	1	26711	3	Y	1151	1213	0			222				
						432	4	1266	9											
04	31740 X	26183	-0-	-5557	-0-	1172	1	23819	3	Y	836	1001	0			57				
						272	4	920	9											
05	32798 X	27371	-0-	-5427	-0-	1131	1	24569	3	Y	1322	1150	0			229				
						217	4	1454	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	85281 X	58580	-0-	-26701	-0-	3098	1	48426	3	Y	3237	3312	0	821
						752	4	2743	5					
01	76384 X	53630	-0-	-22754	-0-	1861	1	43161	3	Y	3359	3445	0	735
						1684	4	3229	5					
02	51716 X	48255	-0-	-3461	-0-	1230	1	41726	3	Y	3595	3420	0	910
						1344	4	3955	9					
03	57257 X	51476	-0-	-5781	-0-	1302	1	45508	3	Y	3413	3665	0	658
						912	4	3754	9					
04	55410 X	46644	-0-	-8766	-0-	1134	1	41520	3	Y	3100	3560	0	201
						580	4	3410	9					
05	57257 X	47761	-0-	-9496	-0-	1025	1	42066	3	Y	3830	3367	0	664
						457	4	4213	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
12	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	611	1	13042	3	Y	993	991	0	252
						126	4	1092	9					
01	16120 X	13771	-0-	-2349	-0-	598	1	11993	3	Y	908	1004	0	156
						181	4	999	9					
02	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	488	1	10369	3	Y	869	811	0	214
						257	4	956	9					
03	14260 X	12650	-0-	-1610	-0-	536	1	10984	3	Y	861	909	0	166
						183	4	947	9					
04	13800 X	12078	-0-	-1722	-0-	528	1	10740	3	Y	622	745	0	43
						126	4	684	9					
05	14260 X	11839	-0-	-2421	-0-	473	1	10281	3	Y	902	789	0	156
						93	4	992	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
12	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	656	1	14061	3	Y	1437	1318	0	364
						150	4	1581	9					
01	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	741	1	14880	3	Y	1416	1541	0	239
						251	4	1558	9					
02	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	609	1	12966	3	Y	1375	1252	0	362
						361	4	1513	9					
03	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	730	1	14972	3	Y	1499	1572	0	289
						277	4	1649	9					
04	16860 X	15861	-0-	-999	-0-	674	1	13764	3	Y	1130	1341	0	78
						180	4	1243	9					
05	17422 X	17165	-0-	-257	-0-	659	1	14388	3	Y	1794	1561	0	311
						145	4	1973	9					
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
12	157697 X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0	2037
						434	4	8834	9					
01	127689 X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0	1245
						662	4	7957	9					
02	89348 X	65246	-0-	-24102	-0-	1956	1	54745	3	Y	6938	6516	0	1667
						913	4	7632	9					
03	98921 X	65667	-0-	-33254	-0-	2193	1	55628	3	Y	6610	7003	0	1274
						575	4	7271	9					
04	85590 X	57158	-0-	-28432	-0-	1809	1	50073	3	Y	4466	5428	0	312
						363	4	4913	9					
05	81127 X	57697	-0-	-23430	-0-	1372	1	48426	3	Y	6933	6043	0	1202
						273	4	7626	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 5-7-3 (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	101060 X	68098	-0-	-32962	-0-	3737 1	58234 3	875 4	Y	1764	1759	0		447
01	92907 X	57651	-0-	-35256	-0-	2093 1	48453 3	1803 4	Y	1516	1676	0		287
02	50465 X	50465	-0-	-0-	-0-	1363 1	46103 3	1413 4	Y	1442	1370	0		359
03	56377 X	56377	-0-	-0-	-0-	1477 1	51662 3	984 4	Y	2049	2013	0		395
04	51365 X	51365	-0-	-0-	-0-	1307 1	47785 3	635 4	Y	1489	1783	0		103
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1229 1	50369 3	520 4	Y	2201	1922	0		382
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
12	65255 X	52476	-0-	-12779	-0-	1520 1	47607 3	382 4	Y	2697	2740	0		684
01	60574 X	50387	-0-	-10187	-0-	1506 1	45488 3	590 4	Y	2548	2790	0		442
02	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	1389 1	38688 3	930 4	Y	2326	2195	0		573
03	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	1606 1	40586 3	603 4	Y	2232	2375	0		430
04	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	1479 1	40799 3	424 4	Y	1727	2030	0		127
05	44662 X	44662	-0-	-0-	-0-	1143 1	40234 3	325 4	Y	2691	2351	0		467
WESS 5-7-3 (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
12	84165 X	58012	-0-	-26153	-0-	3169 1	49496 3	647 4	Y	1721	1720	0		436
01	74028 X	53614	-0-	-20414	-0-	1931 1	44976 3	1380 4	Y	1803	1817	0		422
02	48679 X	48679	-0-	-0-	-0-	1275 1	43433 3	1405 4	Y	2333	2174	0		581
03	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	1226 1	42916 3	861 4	Y	2464	2570	0		475
04	44820 X	44820	-0-	-0-	-0-	1123 1	41197 3	577 4	Y	1748	2112	0		113
05	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	986 1	40546 3	441 4	Y	2765	2399	0		479
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
12	118916 X	84935	-0-	-33981	-0-	4513 1	70463 3	1157 4	Y	4368	4513	0		1108
01	108469 X	78866	-0-	-29603	-0-	2716 1	62821 3	2637 4	Y	5432	5437	0		1103
02	T. A.	70942	-0-	70942	70942	1806 1	61178 3	2127 4	Y	5301	5088	0		1316
03	T. A.	74970	-0-	74970	145912	1883 1	65768 3	1421 4	Y	5362	5644	0		1034
04	T. A.	67952	-0-	67952	213864	1681 1	61496 3	926 4	Y	3499	4294	0		244
05	T. A.	70940	-0-	70940	284804	1527 1	62638 3	733 4	Y	5493	4785	0		952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	36270 X	29604	-0-	-6666	-0-	811 1	25339 3	Y	2921	2918	0			741
						241 4	3213 9							
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796 1	23972 3	Y	3050	3237	0			554
						369 4	3355 9							
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	728 1	20238 3	Y	3044	2838	0			760
						551 4	3348 9							
03	26660 X	25906	-0-	-754	-0-	847 1	21399 3	Y	3000	3182	0			578
						360 4	3300 9							
04	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1096 1	22392 3	Y	1831	2293	0			116
						298 4	2014 9							
05	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	1054 1	23037 3	Y	2826	2452	0			490
						237 4	3109 9							

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
12	51088 X	41400	-0-	-9688	-0-	1190 1	37302 3	Y	2372	2353	0			602
						299 4	2609 9							
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177 1	35576 3	Y	2231	2439	0			394
						462 4	2454 9							
02	42812 X	34799	-0-	-8013	-0-	1107 1	30825 3	Y	1933	1845	0			482
						741 4	2126 9							
03	47399 X	36443	-0-	-10956	-0-	1291 1	32631 3	Y	1851	1976	0			357
						485 4	2036 9							
04	42540 X	21097	-0-	-21443	-0-	694 1	19157 3	Y	952	1188	0			121
						199 4	1047 9							
05	41385 X	35598	-0-	-5787	-0-	905 1	31842 3	Y	2358	2070	0			409
						257 4	2594 9							

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
12	69409 X	53466	-0-	-15943	-0-	1563 1	48924 3	Y	2362	2354	0			599
						381 4	2598 9							
01	64387 X	51181	-0-	-13206	-0-	1546 1	46660 3	Y	2169	2394	0			374
						589 4	2386 9							
02	47600 X	44145	-0-	-3455	-0-	1413 1	39435 3	Y	2199	2047	0			526
						878 4	2419 9							
03	52700 X	45784	-0-	-6916	-0-	1639 1	41430 3	Y	1945	2096	0			375
						575 4	2140 9							
04	51000 X	43731	-0-	-7269	-0-	1966 1	39976 3	Y	1218	1511	0			82
						449 4	1340 9							
05	52700 X	45209	-0-	-7491	-0-	1884 1	40934 3	Y	1850	1611	0			321
						356 4	2035 9							

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
12	52235 X	40720	-0-	-11515	-0-	1115 1	34879 3	Y	4019	3997	0			1019
						305 4	4421 9							
01	48670 X	38918	-0-	-9752	-0-	1102 1	33187 3	Y	3782	4125	0			676
						469 4	4160 9							
02	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	1007 1	28021 3	Y	3628	3407	0			897
						700 4	3991 9							
03	37200 X	34926	-0-	-2274	-0-	1166 1	29476 3	Y	3481	3707	0			671
						455 4	3829 9							
04	36000 X	33401	-0-	-2599	-0-	1439 1	29366 3	Y	2031	2567	0			135
						362 4	2234 9							
05	37200 X	35173	-0-	-2027	-0-	1381 1	30130 3	Y	3067	2670	0			532
						288 4	3374 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
12	73191 X	57903	-0-	-15288	-0-	1658	1	51789	3	Y	3544	3518	0	899
						558	4	3898	9					
01	68603 X	54906	-0-	-13697	-0-	1634	1	49128	3	Y	2987	3358	0	528
						858	4	3286	9					
02	49000 X	48194	-0-	-806	-0-	1519	1	42104	3	Y	2973	2769	0	732
						1301	4	3270	9					
03	54250 X	50113	-0-	-4137	-0-	1764	1	44454	3	Y	2770	2968	0	534
						848	4	3047	9					
04	52500 X	47651	-0-	-4849	-0-	2124	1	43147	3	Y	1581	2009	0	106
						641	4	1739	9					
05	54250 X	49598	-0-	-4652	-0-	2043	1	44382	3	Y	2420	2106	0	420
						511	4	2662	9					
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
12	201252 X	100100	-0-	-101152	-0-	6880	1	93016	3	Y	185	267	0	47
						204	9							
01	170965 X	73023	-0-	-97942	-0-	6584	1	65941	3	Y	453	384	0	116
						498	9							
02	48044 X	48044	-0-	-0-	-0-	3445	1	44300	3	Y	272	291	0	97
						299	9							
03	71251 X	71251	-0-	-0-	-0-	4486	1	66160	3	Y	550	541	0	106
						605	9							
04	63443 X	63443	-0-	-0-	-0-	4122	1	59156	3	Y	150	245	0	11
						165	9							
05	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	4262	1	59295	3	Y	196	173	0	34
						216	9							
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
12	200353 X	107449	-0-	-92904	-0-	7364	1	99565	3	Y	473	380	0	120
						520	9							
01	172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0	20
						161	9							
02	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	3900	1	50140	3	Y	113	99	0	34
						124	9							
03	77047 X	77047	-0-	-0-	-0-	4887	1	72071	3	Y	81	99	0	16
						89	9							
04	68340 X	68340	-0-	-0-	-0-	4451	1	63867	3	Y	20	35	0	1
						22	9							
05	68343 X	68343	-0-	-0-	-0-	4580	1	63709	3	Y	49	41	0	9
						54	9							
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
12	265515 X	120041	-0-	-145474	-0-	8227	1	111228	3	Y	533	414	0	135
						586	9							
01	217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332	1	73437	3	Y	57	189	0	3
						63	9							
02	55536 X	55536	-0-	-0-	-0-	4007	1	51514	3	Y	14	17	0	-0-
						15	9							
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	5236	1	77222	3	Y	63	51	0	12
						69	9							
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	4747	1	68116	3	Y	251	246	0	17
						276	9							
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	4921	1	68458	3	Y	453	391	0	79
						498	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	70525 X	56503	-0-	-14022	-0-	1646	1	51532	3	Y	2650	2573	0	672
						410	4	2915	9					
01	65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633	1	49234	3	Y	2081	2391	0	362
						634	4	2289	9					
02	47600 X	46596	-0-	-1004	-0-	1502	1	41879	3	Y	2057	1913	0	506
						952	4	2263	9					
03	52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737	1	43910	3	Y	1976	2101	0	381
						621	4	2174	9					
04	51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	2081	1	42273	3	Y	1182	1484	0	79
						484	4	1300	9					
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	1979	1	42954	3	Y	1702	1486	0	295
						380	4	1872	9					
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
12	287928 X	84773	-0-	-203155	-0-	3399	1	73155	3	Y	6810	7131	0	1727
						728	4	7491	9					
01	287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	2457	1	49447	3	Y	4357	5298	0	786
						775	4	4793	9					
02	260064 X	57668	-0-	-202396	-0-	2262	1	48418	3	Y	5221	4793	0	1214
						1245	4	5743	9					
03	135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207	1	45322	3	Y	3583	4106	0	691
						781	4	3941	9					
04	100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	1922	1	39335	3	Y	2486	3003	0	174
						478	4	2735	9					
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	1736	1	37978	3	Y	3459	3033	0	600
						357	4	3805	9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
12	295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	8534	1	182964	3	Y	7414	8468	0	1880
						1564	4	8155	9					
01	295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	5055	1	101670	3	Y	4307	5550	0	637
						1359	4	4738	9					
02	266644 X	105952	-0-	-160692	-0-	4400	1	94043	3	Y	4979	4423	0	1193
						2032	4	5477	9					
03	295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4517	1	92760	3	Y	4169	4558	0	804
						1364	4	4586	9					
04	231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	3779	1	77121	3	Y	2534	3176	0	162
						803	4	2787	9					
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	3162	1	68934	3	Y	3280	2873	0	569
						555	4	3608	9					
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
12	289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	2399	1	51567	3	Y	5486	5983	0	1391
						546	4	6035	9					
01	289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	1611	1	32361	3	Y	2972	3739	0	624
						541	4	3269	9					
02	261072 X	46090	-0-	-214982	-0-	1805	1	38530	3	Y	4265	3843	0	1046
						1063	4	4692	9					
03	110205 X	41688	-0-	-68517	-0-	1690	1	34750	3	Y	4191	4429	0	808
						638	4	4610	9					
04	81390 X	34272	-0-	-47118	-0-	1449	1	29698	3	Y	2491	3133	0	166
						385	4	2740	9					
05	60543 X	33624	-0-	-26919	-0-	1297	1	28401	3	Y	3310	2902	0	574
						285	4	3641	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
RT-NELLER-KOLO (SA) D6																			
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	190960 X	63836	-0-	-127124	-0-		2493	1	53688	3	Y	6479	6602	0		1643			
							528	4	7127	9									
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-		1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0		889			
							573	4	4612	9									
02	172480 X	48200	-0-	-124280	-0-		1875	1	40126	3	Y	4711	4438	0		1162			
							1017	4	5182	9									
03	190960 X	44008	-0-	-146952	-0-		1780	1	36631	3	Y	4523	4813	0		872			
							622	4	4975	9									
04	75000 X	35467	-0-	-39533	-0-		1495	1	30650	3	Y	2685	3362	0		195			
							368	4	2954	9									
05	63829 X	33800	-0-	-30029	-0-		1390	1	30252	3	Y	1706	1605	0		296			
							281	4	1877	9									
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7																			
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317																			
12	13609 X	12825	-0-	-784	-0-		516	1	11050	3	Y	1034	1133	0		262			
							122	4	1137	9									
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-		549	1	11028	3	Y	984	1080	0		166			
							192	4	1082	9									
02	14000 X	11219	-0-	-2781	-0-		448	1	9521	3	Y	885	833	0		218			
							276	4	974	9									
03	15500 X	12373	-0-	-3127	-0-		507	1	10428	3	Y	1126	1127	0		217			
							199	4	1239	9									
04	15000 X	11444	-0-	-3556	-0-		488	1	9986	3	Y	759	926	0		50			
							135	4	835	9									
05	12865 X	11381	-0-	-1484	-0-		444	1	9701	3	Y	1032	903	0		179			
							101	4	1135	9									
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6																			
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853																			
12	43896 X	35273	-0-	-8623	-0-		983	1	30809	3	Y	2935	2897	0		744			
							252	4	3229	9									
01	42408 X	33809	-0-	-8599	-0-		974	1	29429	3	Y	2743	2998	0		489			
							389	4	3017	9									
02	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-		910	1	25433	3	Y	2822	2604	0		707			
							594	4	3104	9									
03	32996 X	32996	-0-	-0-	-0-		1121	1	28351	3	Y	2828	2990	0		545			
							413	4	3111	9									
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-		1027	1	28332	3	Y	1970	2382	0		133			
							289	4	2167	9									
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-		680	1	23923	3	Y	2862	2499	0		496			
							190	4	3148	9									
KEACH-HALEPESKA (SA) D1																			
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224																			
12	39990 X	32167	-0-	-7823	-0-		921	1	28845	3	Y	1975	1997	0		501			
							228	4	2173	9									
01	37355 X	30924	-0-	-6431	-0-		912	1	27549	3	Y	1919	2083	0		337			
							352	4	2111	9									
02	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-		861	1	24049	3	Y	1929	1789	0		477			
							542	4	2122	9									
03	30411 X	28793	-0-	-1618	-0-		1005	1	25415	3	Y	1833	1957	0		353			
							357	4	2016	9									
04	29430 X	25948	-0-	-3482	-0-		845	1	23305	3	Y	1426	1679	0		100			
							229	4	1569	9									
05	30411 X	26246	-0-	-4165	-0-		653	1	22974	3	Y	2221	1936	0		385			
							176	4	2443	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KEACH-HALEPESKA (SA) D2															
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	56606 X	45621	-0-	-10985	-0-	1342	1	42130	3	Y	1660	1641	0		421
						323	4	1826	9						
01	52018 X	43847	-0-	-8171	-0-	1333	1	40346	3	Y	1515	1668	0		268
						501	4	1667	9						
02	39424 X	38175	-0-	-1249	-0-	1234	1	34544	3	Y	1492	1391	0		369
						756	4	1641	9						
03	43648 X	40040	-0-	-3608	-0-	1433	1	36434	3	Y	1526	1601	0		294
						494	4	1679	9						
04	42240 X	34765	-0-	-7475	-0-	1163	1	32217	3	Y	981	1204	0		71
						306	4	1079	9						
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-	903	1	31916	3	Y	1528	1334	0		265
						236	4	1681	9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126															
12	32023 X	29816	-0-	-2207	-0-	839	1	26277	3	Y	2297	2278	0		583
						173	4	2527	9						
01	32023 X	28561	-0-	-3462	-0-	823	1	24847	3	Y	2387	2541	0		429
						265	4	2626	9						
02	25284 X	25172	-0-	-112	-0-	767	1	21428	3	Y	2341	2195	0		575
						402	4	2575	9						
03	27993 X	26146	-0-	-1847	-0-	890	1	22539	3	Y	2232	2377	0		430
						262	4	2455	9						
04	27090 X	23261	-0-	-3829	-0-	747	1	20649	3	Y	1543	1856	0		117
						168	4	1697	9						
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-	565	1	19925	3	Y	2648	2306	0		459
						126	4	2913	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2															
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112															
12	229462 X	69550	-0-	-159912	-0-	2896	1	62071	3	Y	3502	3670	0		888
						731	4	3852	9						
01	169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0		403
						1052	4	2808	9						
02	51676 X	51676	-0-	-0-	-0-	2166	1	45914	3	Y	1976	1938	0		441
						1422	4	2174	9						
03	50848 X	50848	-0-	-0-	-0-	2234	1	45721	3	Y	1760	1862	0		339
						957	4	1936	9						
04	44535 X	44535	-0-	-0-	-0-	2004	1	40797	3	Y	1029	1303	0		65
						602	4	1132	9						
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	1882	1	41025	3	Y	1842	1588	0		319
						469	4	2026	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1															
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509															
12	246388 X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0		810
						873	4	3515	9						
01	170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0		303
						1261	4	2226	9						
02	92652 X	52911	-0-	-39741	-0-	2236	1	47244	3	N	1569	1541	0		331
						1705	4	1726	9						
03	81406 X	51922	-0-	-29484	-0-	2301	1	46970	3	N	1399	1460	0		270
						1112	4	1539	9						
04	78780 X	45156	-0-	-33624	-0-	2047	1	41551	3	N	786	996	0		60
						693	4	865	9						
05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-	1895	1	41172	3	N	1262	1103	0		219
						531	4	1388	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740	1	37292	3	Y	3171	3248	0	804
						398	4	3488	9					
01	66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0	274
						565	4	2156	9					
02	44576 X	30607	-0-	-13969	-0-	1264	1	26835	3	Y	1601	1523	0	352
						747	4	1761	9					
03	49352 X	30488	-0-	-18864	-0-	1302	1	26647	3	Y	1859	1853	0	358
						494	4	2045	9					
04	47760 X	26920	-0-	-20840	-0-	1164	1	23731	3	Y	1559	1814	0	103
						310	4	1715	9					
05	42904 X	26618	-0-	-16286	-0-	1058	1	23042	3	Y	2077	1820	0	360
						233	4	2285	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
12	227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936	1	62907	3	Y	3288	2977	0	834
						757	4	3617	9					
01	160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0	425
						1112	4	2266	9					
02	81200 X	54501	-0-	-26699	-0-	2271	1	48151	3	Y	2319	2159	0	585
						1528	4	2551	9					
03	81375 X	52157	-0-	-29218	-0-	2255	1	46161	3	Y	2510	2611	0	484
						980	4	2761	9					
04	73140 X	43139	-0-	-30001	-0-	1882	1	38492	3	Y	1991	2339	0	136
						575	4	2190	9					
05	70215 X	45257	-0-	-24958	-0-	1813	1	39666	3	Y	3017	2630	0	523
						459	4	3319	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
12	241025 X	92177	-0-	-148848	-0-	3857	1	82666	3	Y	4244	4444	0	1076
						986	4	4668	9					
01	241025 X	84611	-0-	-156414	-0-	3748	1	75230	3	Y	3832	4264	0	644
						1418	4	4215	9					
02	T. A.	69758	-0-	69758	69758	2886	1	61292	3	Y	3322	3169	0	797
						1926	4	3654	9					
03	T. A.	70148	-0-	70148	139906	3045	1	62262	3	Y	3169	3355	0	611
						1355	4	3486	9					
04	T. A.	62177	-0-	62177	202083	2763	1	56252	3	Y	2091	2562	0	140
						862	4	2300	9					
05	T. A.	62729	-0-	62729	264812	2575	1	56082	3	Y	3097	2700	0	537
						665	4	3407	9					
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
12	191208 X	79474	-0-	-111734	-0-	3268	1	70105	3	Y	4747	5354	0	1204
						879	4	5222	9					
01	191208 X	71521	-0-	-119687	-0-	3072	1	61728	3	Y	4996	5374	0	826
						1225	4	5496	9					
02	70000 X	57728	-0-	-12272	-0-	2309	1	49047	3	Y	4312	4129	0	1009
						1629	4	4743	9					
03	77500 X	56025	-0-	-21475	-0-	2372	1	48596	3	Y	3751	4037	0	723
						931	4	4126	9					
04	75000 X	48531	-0-	-26469	-0-	2111	1	43082	3	Y	2505	3054	0	174
						582	4	2756	9					
05	77500 X	48432	-0-	-29068	-0-	1934	1	42192	3	Y	3514	3079	0	609
						441	4	3865	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20837														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	215512 X	NO RPT	-0-	-215512	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	208560 X	NO RPT	-0-	-208560	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	215512 X	NO RPT	-0-	-215512	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	176421 X	NO RPT	-0-	-176421	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	170730 X	NO RPT	-0-	-170730	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	176421 X	NO RPT	-0-	-176421	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 13730 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8															
WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 14042 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7															
WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13838 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5															
WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13753 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6															
WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 13993 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
YELLOW JACKET															
728874															
WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296															
05	0	90452	-0-	90452	90452	219 174	1 9	90059	3	Y	158				158
YELLOW JACKET															
WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
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-
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923														
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2		N	205	203 1	10
						2	4	226	9					
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2		N	62	50 1	21
						68	9							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	136	1	24	9		N	22	35 1	8
04	300 N	229	-0-	-0-	-71						N	82	82 1	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	139	1	90	9		N	NO RPT		8
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4		N	157		218
						173	9							
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	9		N	43		262
03	3100 N	3995	-0-	-0-	895	286	1	3546	2		N	142	184 1	220
						7	4	156	9					
04	967 N	72	-0-	-0-	-895	9	1	63	9		N	57		277
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		277
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		301
01	465 N	-0-	-0-	-0-	-465						N	34		335
02	252 N	94	-0-	-0-	-158	31	1	63	9		N	57	187 1	205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2		207
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2		N	2		209
						2	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		209

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A														
//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

MCCARN A														
WELL #:		5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13101		- 19953		
12	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-			42
01	2542 X	36	-0-	-2506	-0-	36	1			Y	-0-			42
02	5320 X	54	-0-	-5266	-0-	54	3			Y	-0-			42
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			42
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			42
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	5			47

MCCARN B														
WELL #:		1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349		- 18750		
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			13
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-			13
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	4			17
						4	9							
03	248 X	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	3	Y	-0-			17
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			17
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			17

BUMBLE BEE														
WELL #:		1H		RRCID -> 289149		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13065		PERF.13215		- 20002		
12	53134 X	45271	-0-	-7863	-0-	551	1	44098	3	N	565	578	1	1081
						622	9							
01	46190 X	43857	-0-	-2333	-0-	400	1	42925	3	N	484	384	1	1179
						532	9						2 8	
02	44408 X	34921	-0-	-9487	-0-	299	1	34150	3	N	429	576	1	1032
						472	9							
03	49166 X	40415	-0-	-8751	-0-	148	1	39755	3	N	465	571	1	926
						512	9							
04	45750 X	39806	-0-	-5944	-0-	604	1	38705	3	N	452	384	1	993
						497	9						1 8	
05	45260 X	38818	-0-	-6442	-0-	238	1	38131	3	N	408	380	1	1021
						449	9							

SKY CITY A														
WELL #:		1LH		RRCID -> 294158		COMPL. DATE 09/05/2022		TOTAL DEPTH 13111		PERF.13300		- 21551		
12	62744 X	56059	-0-	-6685	-0-	656	1	54509	3	Y	813	831	1	1333
						894	9							
01	57257 X	51519	-0-	-5738	-0-	754	1	50233	3	Y	484	479	1	1337
						532	9						1 8	
02	48356 X	34185	-0-	-14171	-0-	847	1	32815	3	Y	475	416	1	1396
						523	9							
03	56048 X	43795	-0-	-12253	-0-	178	1	41460	3	Y	1961	956	1	2401
						2157	9							
04	54240 X	44056	-0-	-10184	-0-	1082	1	42113	3	Y	783	828	1	2356
						861	9							
05	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	1060	1	25874	3	Y	225	223	1	2358
						248	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY A													//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED //CONT.// 899023			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
													WELL #:			2LH RRCID -> 294254			COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL DEPTH 13243			PERF.13201 - 23211		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
12		68076 X	62414	-0-	-5662	-0-	658 924	1 9	60832	3	Y	840	890	1							2078						
01		66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067 538	1 9	57620	3	Y	489	484	1	2	8					2081						
02		55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291 435	1 9	38968	3	Y	395	363	1							2113						
03		62403 X	50747	-0-	-11656	-0-	1101 648	1 9	48998	3	Y	589	380	1							2322						
04		60390 X	50283	-0-	-10107	-0-	1503 287	1 9	48493	3	Y	261	288	1							2295						
05		62403 X	28961	-0-	-33442	-0-	1404 245	1 9	27312	3	Y	223	155	1							2363						
SKY CITY B													WELL #:			1LH RRCID -> 294271			COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL DEPTH 13393			PERF.13433 - 20980		
12		46686 X	45052	-0-	-1634	-0-	44744	3	308	9	N	280	194	1							882						
01		42160 X	41900	-0-	-260	-0-	261 271	1 9	41368	3	N	246	383	1	1	8					744						
02		33264 X	30957	-0-	-2307	-0-	1033 185	1 9	29739	3	N	168	179	1							733						
03		45043 X	35648	-0-	-9395	-0-	280 190	1 9	35178	3	N	173	193	1							713						
04		43590 X	36929	-0-	-6661	-0-	37 199	1 9	36693	3	N	181									894						
05		45043 X	19541	-0-	-25502	-0-	756 98	1 9	18687	3	N	89	195	1							788						
BUMBLE BEE A													WELL #:			1LH RRCID -> 294277			COMPL. DATE 12/01/2022			TOTAL DEPTH 13087			PERF.13481 - 24548		
12		63860 X	55938	-0-	-7922	-0-	682 684	1 9	54572	3	Y	622	687	1							971						
01		58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	532 870	1 9	57060	3	Y	791	834	1	3	8					925						
02		50904 X	49844	-0-	-1060	-0-	428 551	1 9	48865	3	Y	501	535	1							891						
03		55924 X	47325	-0-	-8599	-0-	172 991	1 9	46162	3	Y	901	579	1							1213						
04		56580 X	47899	-0-	-8681	-0-	725 679	1 9	46495	3	Y	617	593	1	1	8					1236						
05		58466 X	44770	-0-	-13696	-0-	274 641	1 9	43855	3	Y	583	638	1							1181						
BUMBLE BEE A													WELL #:			3LH RRCID -> 294342			COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL DEPTH 13173			PERF.14166 - 20017		
12		30008 X	24472	-0-	-5536	-0-	299 281	1 9	23892	3	Y	255	256	1							121						
01		26567 X	22726	-0-	-3841	-0-	207 337	1 9	22182	3	Y	306	265	1	7	8					155						
02		26852 X	17220	-0-	-9632	-0-	148 246	1 9	16826	3	Y	224	227	1							152						
03		29729 X	17372	-0-	-12357	-0-	64 211	1 9	17097	3	Y	192	145	1							199						
04		28770 X	16372	-0-	-12398	-0-	249 149	1 9	15974	3	Y	135	147	1							187						
05		24459 X	15561	-0-	-8898	-0-	95 174	1 9	15292	3	Y	158	156	1							189						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
BUMBLE BEE A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	89686 X	89686	-0-	-0-	-0-	1097	1	87743	3	Y	769	859	1	879
01	85064 X	74131	-0-	-10933	-0-	846	9	72868	3	Y	530	511	1	891
02	94472 X	61046	-0-	-33426	-0-	680	1	59982	3	Y	489	488	1	892
03	104594 X	61355	-0-	-43239	-0-	583	9	60372	3	Y	690	486	1	1094
04	88560 X	63329	-0-	-25231	-0-	526	1	61802	3	Y	512	548	1	1054
05	89683 X	55628	-0-	-34055	-0-	538	9	54687	3	Y	545	543	1	1056
						224	1							
						759	9							
						964	1							
						563	9							
						341	1							
						600	9							
BUMBLE BEE														
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648														
12	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	520	1	41591	3	Y	980	1037	1	872
01	42997 X	37915	-0-	-5082	-0-	1078	9	36719	3	Y	776	892	1	755
02	43064 X	25224	-0-	-17840	-0-	342	1	24354	3	Y	596	624	1	727
03	47678 X	32013	-0-	-15665	-0-	854	9	30667	3	Y	1120	726	1	1121
04	46140 X	30783	-0-	-15357	-0-	214	1	29637	3	Y	622	625	1	1118
05	43183 X	27929	-0-	-15254	-0-	656	9	27053	3	Y	643	696	1	1065
						114	1							
						1232	9							
						462	1							
						684	9							
						169	1							
						707	9							
KENEDY UNIT														
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762														
12	83638 X	68976	-0-	-14662	-0-	3203	1	62975	3	Y	2544	2588	1	900
01	75981 X	64668	-0-	-11313	-0-	2798	9	59964	3	Y	1549	1665	1	784
02	64400 X	21684	-0-	-42716	-0-	3000	1	19664	3	Y	493	555	1	722
03	68975 X	35266	-0-	-33709	-0-	1704	9	34009	3	Y	820	577	1	964
04	66750 X	45073	-0-	-21677	-0-	1478	1	42192	3	Y	1612	1365	1	1211
05	68975 X	64255	-0-	-4720	-0-	542	9	59774	3	Y	2035	2072	1	1174
						355	1							
						902	9							
						1108	1							
						1773	9							
						2242	1							
						2239	9							
KENEDY UNIT														
WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986														
12	66402 X	56103	-0-	-10299	-0-	1710	1	53645	3	Y	680	671	1	737
01	56668 X	46968	-0-	-9700	-0-	748	9	43423	3	Y	590	640	1	687
02	50764 X	36201	-0-	-14563	-0-	2896	1	33481	3	Y	440	407	1	720
03	56203 X	35988	-0-	-20215	-0-	649	9	34009	3	Y	1175	745	1	1150
04	54390 X	38708	-0-	-15682	-0-	2236	1	37018	3	Y	523	547	1	1126
05	56110 X	52504	-0-	-3606	-0-	484	9	50918	3	Y	535	590	1	1071
						686	1							
						1293	9							
						1115	1							
						575	9							
						997	1							
						589	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE A1																					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	60016 X	45434	-0-	-14582	-0-		3407 3100	1 9	38927	3	Y	2818	2747	1			1166				
01	55707 X	42716	-0-	-12991	-0-		3233 2503	1 9	36980	3	Y	2275	2188	1			1253				
02	44240 X	33820	-0-	-10420	-0-		1027 1903	1 9	30890	3	Y	1730	1679	1			1304				
03	45601 X	37651	-0-	-7950	-0-		503 2949	1 9	34199	3	Y	2681	2068	1			1917				
04	44130 X	36493	-0-	-7637	-0-		596 2089	1 9	33808	3	Y	1899	1950	1			1866				
05	45446 X	33624	-0-	-11822	-0-		360 1757	1 9	31507	3	Y	1597	1548	1			1915				

GRASSHOPPER THIELE A2															WELL #:	2H	RRCID -> 295202	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 12872	PERF.13326	- 20219
12	77500 X	56055	-0-	-21445	-0-		3093 3655	1 9	49307	3	Y	3323	3248	1			1945				
01	64542 X	53501	-0-	-11041	-0-		3676 2984	1 9	46841	3	Y	2713	2611	1			2047				
02	53928 X	40258	-0-	-13670	-0-		3052 2198	1 9	35008	3	Y	1998	1946	1			2099				
03	57071 X	45108	-0-	-11963	-0-		641 3428	1 9	41039	3	Y	3116	2406	1			2809				
04	54240 X	43231	-0-	-11009	-0-		2427 2488	1 9	38316	3	Y	2262	2319	1			2752				
05	56048 X	42720	-0-	-13328	-0-		1669 2792	1 9	38259	3	Y	2538	2426	1			2864				

GRASSHOPPER THIELE B1															WELL #:	1H	RRCID -> 295534	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 12864	PERF.13324	- 20640
12	74152 X	53268	-0-	-20884	-0-		2689 3867	1 9	46712	3	Y	3515	3510	1			713				
01	68324 X	44694	-0-	-23630	-0-		2145 3104	1 9	39445	3	Y	2822	2798	1			737				
02	52192 X	40324	-0-	-11868	-0-		2653 2663	1 9	35008	3	Y	2421	2485	1			673				
03	57784 X	46176	-0-	-11608	-0-		871 4266	1 9	41039	3	Y	3878	2580	1			1971				
04	54720 X	43281	-0-	-11439	-0-		2281 2684	1 9	38316	3	Y	2440	2332	1			2079				
05	53258 X	43262	-0-	-9996	-0-		2241 2762	1 9	38259	3	Y	2511	2549	1			2041				

GRASSHOPPER THIELE B2															WELL #:	2H	RRCID -> 295622	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 12723	PERF.13071	- 19049
12	50654 X	38031	-0-	-12623	-0-		2300 1995	1 9	33736	3	Y	1814	1807	1			858				
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-		2696 2367	1 9	36980	3	Y	2152	2185	1			825				
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-		2468 1845	1 9	30890	3	Y	1677	1735	1			767				
03	39959 X	39327	-0-	-632	-0-		1761 3367	1 9	34199	3	Y	3061	2031	1			1797				
04	38670 X	36319	-0-	-2351	-0-		167 2344	1 9	33808	3	Y	2131	2019	1			1909				
05	39959 X	36610	-0-	-3349	-0-		1085 1767	1 9	33758	3	Y	1606	1698	1			1817				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	122419 X	100505	-0-	-21914	-0-	6204 3472	1 9	90829	3	Y	3156	3145	1	405
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-	5892 3014	1 9	86286	3	Y	2740	2847	1	298
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-	4913 2637	1 9	72076	3	Y	2397	2459	1	236
03	105493 X	86829	-0-	-18664	-0-	5388 3923	1 9	77518	3	Y	3566	2392	1	1410
04	100710 X	87227	-0-	-13483	-0-	2979 3108	1 9	81140	3	Y	2825	2654	1	1581
05	100502 X	89945	-0-	-10557	-0-	3913 2763	1 9	83269	3	Y	2512	2592	1	1501
BUMBLE BEE B WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426														
12	132407 X	132407	-0-	-0-	-0-	1603 2566	1 9	128238	3	Y	2333	2450	1	1117
01	119288 X	98096	-0-	-21192	-0-	892 1576	1 9	95628	3	Y	1433	1364	1	5 8 1181
02	107744 X	78857	-0-	-28887	-0-	670 1735	1 9	76452	3	Y	1577	1543	1	1215
03	132401 X	95894	-0-	-36507	-0-	346 2323	1 9	93225	3	Y	2112	1504	1	2 8 1821
04	128130 X	98277	-0-	-29853	-0-	1487 1431	1 9	95359	3	Y	1301	1437	1	2 8 1683
05	132401 X	99798	-0-	-32603	-0-	608 1708	1 9	97482	3	Y	1553	1534	1	1702
BUMBLE BEE B WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678														
12	145731 X	109749	-0-	-35982	-0-	1329 2088	1 9	106332	3	Y	1898	2050	1	606
01	145731 X	100854	-0-	-44877	-0-	916 1716	1 9	98222	3	Y	1560	1429	1	9 8 728
02	118412 X	87764	-0-	-30648	-0-	747 1846	1 9	85171	3	Y	1678	1639	1	767
03	125178 X	94410	-0-	-30768	-0-	339 2779	1 9	91292	3	Y	2526	1777	1	2 8 1514
04	117510 X	89243	-0-	-28267	-0-	1346 1619	1 9	86278	3	Y	1472	1638	1	5 8 1343
05	109740 X	89525	-0-	-20215	-0-	544 1747	1 9	87234	3	Y	1588	1584	1	1347
BUMBLE BEE B WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076														
12	74648 X	56544	-0-	-18104	-0-	694 318	1 9	55532	3	Y	289	306	1	111
01	73377 X	49513	-0-	-23864	-0-	454 358	1 9	48701	3	Y	325	290	1	5 8 141
02	60620 X	45523	-0-	-15097	-0-	392 365	1 9	44766	3	Y	332	325	1	148
03	64945 X	48353	-0-	-16592	-0-	177 452	1 9	47724	3	Y	411	297	1	2 8 260
04	58410 X	45506	-0-	-12904	-0-	695 222	1 9	44589	3	Y	202	233	1	4 8 225
05	56544 X	39846	-0-	-16698	-0-	246 193	1 9	39407	3	Y	175	179	1	221

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1293

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879														
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
12	148730 X	148730	-0-	-0-	-0-	9222 6174	1 9	133334	3	Y	5613	6049	1	1596
01	149525 X	149525	-0-	-0-	-0-	7040 6218	1 9	136267	3	Y	5653	5718	1	1527
02	124256 X	124256	-0-	-0-	-0-	935 5161	1 9	118160	3	Y	4692	4364	1	1855
03	135503 X	135503	-0-	-0-	-0-	769 4733	1 9	130001	3	Y	4303	4690	1	1466
04	131889 X	131889	-0-	-0-	-0-	3564 4447	1 9	123878	3	Y	4043	4119	1	1386
05	136257 X	136257	-0-	-0-	-0-	6111 5275	1 9	124871	3	Y	4795	5112	1	1069
WINDHAM A WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945														
12	124751 X	124751	-0-	-0-	-0-	3780 4303	1 9	116668	3	Y	3912	4266	1	907
01	124788 X	124788	-0-	-0-	-0-	5298 4187	1 9	115303	3	Y	3806	3851	1	859
02	108826 X	108826	-0-	-0-	-0-	3503 3381	1 9	101942	3	Y	3074	2868	1	1065
03	110900 X	110900	-0-	-0-	-0-	1694 3280	1 9	105926	3	Y	2982	3243	1	803
04	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	1664 2539	1 9	109584	3	Y	2308	2350	1	760
05	120713 X	120713	-0-	-0-	-0-	2720 2728	1 9	115265	3	Y	2480	2668	1	572
WINDHAM A WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139														
12	151790 X	151790	-0-	-0-	-0-	3338 4006	1 9	144446	3	Y	3642	3920	1	2000
01	147004 X	147004	-0-	-0-	-0-	1725 3771	1 9	141508	3	Y	3428	3455	1	1970
02	122438 X	122438	-0-	-0-	-0-	1128 3150	1 9	118160	3	Y	2864	2672	1	2162
03	124764 X	124764	-0-	-0-	-0-	1136 3257	1 9	120371	3	Y	2961	3191	1	1930
04	123578 X	123578	-0-	-0-	-0-	1717 2748	1 9	119113	3	Y	2498	2563	1	1864
05	127818 X	127818	-0-	-0-	-0-	4939 2811	1 9	120068	3	Y	2555	2761	1	1658
WINDHAM A WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060														
12	173976 X	173976	-0-	-0-	-0-	8818 4046	1 9	161112	3	Y	3678	3998	1	1371
01	137086 X	137086	-0-	-0-	-0-	2772 3288	1 9	131026	3	Y	2989	3006	1	1350
02	132102 X	132102	-0-	-0-	-0-	4036 2955	1 9	125111	3	Y	2686	2518	1	1518
03	132175 X	132175	-0-	-0-	-0-	2353 2229	1 9	127593	3	Y	2026	2160	1	1383
04	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	1982 2200	1 9	123878	3	Y	2000	2038	1	1341
05	129516 X	129516	-0-	-0-	-0-	7703 1745	1 9	120068	3	Y	1586	1760	1	1167

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	235 1	2890 2	N	-0-		2
							522 3					
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	234 1	2791 2	N	-0-		2
							576 3					
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	257 1	2669 2	N	-0-		2
							592 3					
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	244 1	3057 2	N	-0-		2
							574 3					
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	268 1	3096 2	N	-0-		2
							405 3					
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	280 1	3059 2	N	-0-		2
							521 3					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562	-	14202		
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		77
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		77
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		77
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52 1	303 2	N	-0-		77
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	271 1	278 2	N	-0-		77
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		77
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
WELDERXP LTD.			907320													
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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 #:		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					55
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
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	
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	663	1	1719	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
02	2072	N	1293	-0-	-779	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	941	-0-	-1353	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1492	-0-	1492	1492	172	1	1320	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10640	-0-	10640	12132	882	1	9746	2	Y	11			11
						12	9							
04	26319 X	14187	-0-	-12132	-0-	845	1	13342	2	Y	-0-			11
05	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11155	2	Y	-0-			11

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

DUKE RANCH -V-				WELL #:		1	RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808	
12	10075 X	7079	-0-	-2996 B	-0-	847	1	6232	2	Y	-0-	-0-
01	10075 X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691	1	5116	2	Y	-0-	-0-
02	8344 X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457	1	3506	2	Y	-0-	-0-
03	9238 X	1783	-0-	-7455 B	-0-	148	1	1635	2	Y	-0-	-0-
04	8940 X	3782	-0-	-5158 B	-0-	225	1	3557	2	Y	-0-	-0-
05	7068 X	3832	-0-	-3236 B	-0-	191	1	3641	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -W-				WELL #:		1	RRCID -> 216602				COMPL.	DATE 08/24/2010		TOTAL	DEPTH	6038	PERF.	4913	-	4916	
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	B	-0-					Y	-0-								71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								71
03	T. A.		4405	-0-	4405	B	4405	366	1	4039	2	Y	-0-								71
04	11658	X	7253	-0-	-4405	B	-0-	432	1	6821	2	Y	-0-								71
05	8947	X	8947	-0-	-0-	B	-0-	445	1	8502	2	Y	-0-								71

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 5000)						88702 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621														
SHAY TRACT 3				WELL #:			RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4912 - 4922							
12	01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					13
02	02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					13
03	03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-	13	7			-0-
04	04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017												
T-C OIL COMPANY, LLC						833782														
DUKE RANCH -M-				WELL #:		1	RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5034 - 5074							
12	01	2325 X	2224	-0-	-101	B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-							-0-
02	02	2480 X	1763	-0-	-717	B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-							-0-
03	03	2100 N	1852	-0-	-248	B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-							-0-
04	05	2232 N	1095	-0-	-1137	B	-0-	90	1	994	2	Y	10							10
								11	9											
04	05	1710 N	1560	-0-	-150	B	-0-	93	1	1467	2	Y	-0-							10
05		2046 N	1776	-0-	-270	B	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-							10
DUKE RANCH -M-				WELL #:		2	RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5067 - 5075							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
04	04	14B2 EXT	1950	-0-	1950	B	1950	162	1	1788	2	Y	-0-							-0-
05	05	2044 X	94	-0-	-1950	B	-0-	6	1	88	2	Y	-0-							-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
DUKE RANCH -10-				WELL #:		1	RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5008 - 5014							
12	01	3317 X	3004	-0-	-313	B	-0-	360	1	2644	2	Y	-0-							24
02	02	4752 X	4752	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-							24
03	03	2905 X	2905	-0-	-0-	B	-0-	335	1	2570	2	Y	-0-							24
04	04	1984 X	1701	-0-	-283	B	-0-	140	1	1549	2	Y	11							35
								12	9											
04	05	1920 X	1505	-0-	-415	B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-							35
05		3468 X	3468	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-							35
TEJAS (FRIO 5100)						88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC						833782														
DUKE RANCH -T-				WELL #:		1	RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 5148 - 5160							
12	01	9765 X	7118	-0-	-2647		-0-	852	1	6266	2	Y	-0-							-0-
02	02	9579 X	7219	-0-	-2360		-0-	859	1	6360	2	Y	-0-							-0-
03	03	7995 X	7995	-0-	-0-		-0-	922	1	7073	2	Y	-0-							-0-
04	04	6200 X	2571	-0-	-3629		-0-	214	1	2357	2	Y	-0-							-0-
05	05	6000 X	1499	-0-	-4501		-0-	89	1	1410	2	Y	-0-							-0-
05		6394 X	6394	-0-	-0-		-0-	318	1	6076	2	Y	-0-							-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5192 - 5212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		5783 PERF. 5174 - 5184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		5715 PERF. 5243 - 5266	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5722 PERF. 5180 - 5188	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5685 PERF. 5130 - 5146	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 1325 - 1338	
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	3927	-0-	3927	3927	323 1	3570 2		Y	31		31
						34 9						
04	8700	6721	-0-	-1979	1948	400 1	6321 2		Y	-0-		31
05	8727 R	6779	-0-	-1948	-0-	337 1	6442 2		Y	-0-		31

TELFERNER (4600)			88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 1	RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641 - 4647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310 - 4324	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
TELFERNER, EAST (4600)			88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DEAN			WELL #: 7	RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4413 - 4416	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TELFERNER, EAST (5150 FR10)			88733 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DEAN			WELL #: 6	RRCID -> 288119	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4420 - 4422	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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	
12	104 N	104	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-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	
12	105 N	105	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)			88734 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030															
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245	-	3252									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEN-TEN (FRI0 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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	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									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
TEXAM (WILCOX 7600)				89052 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023											
REAGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	14667	PERF.	8130 - 8157	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	294713	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	7537 - 7542	
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	44	1	60	2	Y	-0-			5
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			5
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	Y	-0-			5
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-			5
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	Y	-0-			5
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	91	2	Y	-0-			5
SIMS, JIM				784151											
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	7659 - 7667	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXANA (5350)				89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501											
CLEMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	N/A	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXANA (5500, LOWER)				89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501											
CLEMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID ->	148054	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	5558 - 5562	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA (6500 FRI0)			89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.			174335														
CLÉMENTS, GEORGE S.			WELL #:		5 H	RRCID -> 036014	COMPL. DATE 04/21/1965	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6439	-	6444						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
05	0 #	NO RPT	-0-	-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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA, NORTH (5850)			89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
AMRWR, LLC			102699																
MENEFEE			WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			292
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			292
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			292
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			292
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
HUNT OIL COMPANY		416330							
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
BORCHERS A114		WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938	
12	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	62 1	510 3	4
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	22 1	578 3	4
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	56 1	710 3	4
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	32 1	548 3	4
04	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	23 1	446 3	4
05	806	N	516	-0-	-290 B	-0-	27 1	485 3	-0-
							4 9		
THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MAG EXPLORATION LLC		102971							
MENNING A-129		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328	
12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306 2		-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HENDERSON ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125														
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
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	988	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (WILCOX)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128														
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	Y	-0-			11
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			11
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-			11
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	11	1	662	3	Y	9			20
						10	9							
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	9			29
						10	9							
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	-0-			29
JACOBS RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616														
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	-0-			32
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	Y	-0-			32
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	Y	-0-			32
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	25			57
						28	9							
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	27			84
						30	9							
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-			84
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)				89249 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	237709	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12386	- 12488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (12700 SAND)				89249 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
JACOBS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	185660	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH 15676	PERF.13552	- 13556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL	DEPTH 14517	PERF.12986	- 13632		
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	92	1	3266	2	N		-0-			-0-
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N		-0-			-0-
02	2800 N	3059	-0-	259	259	80	1	2979	3	N		-0-			-0-
03	6670 X	6411	-0-	-259	-0-	11	1	6400	3	N		-0-			-0-
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N		-0-			-0-
*05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	98	1	3976	3	N		-0-			-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)				89275 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403											
CARPENTER				WELL #:		RRCID ->	218491	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL	DEPTH 9180	PERF. 9030	- 9068		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			105
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
RECLASSIFIED TO OIL								07/11/2021							
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
LOONEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	294995	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL	DEPTH 9751	PERF. 9484	- 9511		
12	25482 N	23066	-0-	-2416	B	44260	22498	2	568	9	N	516	390	1	271
01	25730 N	18633	-0-	-7097	B	37163	18139	2	494	9	N	449	389	1	331
02	0 N	17688	-0-	-17688	B	54851	17310	2	378	9	N	344	384	1	291
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				54851											
03	23064 N	18698	-0-	-4366	B	50485	18283	2	415	9	N	377	397	1	271
04	18030 N	17899	-0-	-131	B	50354	17430	2	469	9	N	426	396	1	301
05	19592 N	17355	-0-	-2237	B	48117	16966	2	389	9	N	354	548	1	107

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9669 - 9708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0													AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MOAIC OIL LLC				589978												
SCOTT		WELL #:		1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 8822 - 8916				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13120 - 13320				
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-		268	2	1999	3	N	-0-				-0-
01	3069 X	2527	-0-	-542	-0-		160	2	2367	3	N	-0-				-0-
02	2772 X	2138	-0-	-634	-0-		320	2	1818	3	N	-0-				-0-
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-		201	2	2747	3	N	-0-				-0-
04	2970 X	2332	-0-	-638	-0-		269	2	2063	3	N	-0-				-0-
05	2542 X	2199	-0-	-343	-0-		152	2	2047	3	N	-0-				-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388		PERF.12996 - 15836				
12	3317 X	2802	-0-	-515	-0-		331	2	2471	3	N	-0-				-0-
01	3007 X	2646	-0-	-361	-0-		168	2	2478	3	N	-0-				-0-
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-		356	2	2026	3	N	-0-				-0-
03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-		175	2	2396	3	N	-0-				-0-
04	2730 X	2577	-0-	-153	-0-		297	2	2280	3	N	-0-				-0-
05	2790 X	2689	-0-	-101	-0-		186	2	2503	3	N	-0-				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT														
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 073059														
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1550	2	11576	3	N	-0-			-0-
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	520	2	7681	3	N	-0-			-0-
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1205	2	6853	3	N	-0-			-0-
03	6975 X	5764	-0-	-1211	-0-	392	2	5372	3	N	-0-			-0-
04	6750 X	4270	-0-	-2480	-0-	493	2	3777	3	N	-0-			-0-
05	6975 X	2835	-0-	-4140	-0-	195	2	2640	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886														
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35	2	265	3	N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	2	281	3	N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	40	2	227	3	N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	2	274	3	N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	32	2	243	3	N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	19	2	263	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275														
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	129	2	966	3	N	-0-			-0-
01	2077 N	924	-0-	-1153	-0-	59	2	865	3	N	-0-			-0-
02	868 N	763	-0-	-105	-0-	114	2	649	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	825	-0-	-260	-0-	56	2	769	3	N	-0-			-0-
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	89	2	685	3	N	-0-			-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	54	2	732	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373														
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125	2	935	3	N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	62	2	910	3	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	128	2	727	3	N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70	2	962	3	N	-0-			-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	108	2	835	3	N	-0-			-0-
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULZ 5H GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULZ 3H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
12	1736 X	467	-0-	-1269	-0-	55	2	412	3	N	-0-			-0-
01	1736 X	751	-0-	-985	-0-	48	2	703	3	N	-0-			-0-
02	1568 X	629	-0-	-939	-0-	94	2	535	3	N	-0-			-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	73	2	1008	3	N	-0-			-0-
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	169	2	1291	3	N	-0-			-0-
*05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	127	2	1712	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC												//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED							
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												//CONT.// 073059							
												WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12		2728 X	1853	-0-	-875	-0-	219	2	1634	3	N	-0-						-0-	
01		2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	103	2	1528	3	N	-0-						-0-	
02		2464 X	906	-0-	-1558	-0-	135	2	771	3	N	-0-						-0-	
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	214	2	2928	3	N	-0-						-0-	
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	314	2	2410	3	N	-0-						-0-	
*05		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	131	2	1773	3	N	-0-						-0-	
MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768							
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	2	178	3	N	-0-						-0-	
01		341 N	226	-0-	-115	-0-	14	2	212	3	N	-0-						-0-	
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	23	2	133	3	N	-0-						-0-	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	2	225	3	N	-0-						-0-	
*04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	211	2	1619	3	N	-0-						-0-	
05		186 N	64	-0-	-122	-0-	5	2	59	3	N	-0-						-0-	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408							
12		3100 N	3103	-0-	3	3	366	2	2737	3	N	-0-						-0-	
01		2643 N	2640	-0-	-3	-0-	167	2	2473	3	N	-0-						-0-	
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	363	2	2063	3	N	-0-						-0-	
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	2	2323	3	N	-0-						-0-	
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	300	2	2296	3	N	-0-						-0-	
*05		3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	213	2	2874	3	N	-0-						-0-	
THREE RIVERS SWD												WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SINOR RANCH GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497							
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	2	41	3	N	-0-						-0-	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	2	28	3	N	-0-						-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						-0-	
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	2	47	3	N	-0-						-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	2	54	3	N	-0-						-0-	
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	3	N	-0-						-0-	
MCNEILL GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906							
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	147	2	1096	3	N	-0-						-0-	
01		1612 N	750	-0-	-862	-0-	48	2	702	3	N	-0-						-0-	
02		1540 N	1404	-0-	-136	-0-	210	2	1194	3	N	-0-						-0-	
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	123	2	1678	3	N	-0-						-0-	
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	180	2	1377	3	N	-0-						-0-	
*05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111	2	1501	3	N	-0-						-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350)				89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
HOFFER				WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 1353 - 1357						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
HOFFER				WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609		PERF. 1378 - 1384						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
LGDC CORPORATION				500227														
FOSTERS				WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28	
05	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						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.												90506 750 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 22UT												RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9288 - 9390			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-	
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.												891175 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9275 - 9376	
12	01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-		539 100	1 9	6032	3	Y		91	164	1				151	
01	02	6169 X	5764	-0-	-405	-0-		518 68	1 9	5178	3	Y		62	63	1				150	
02	03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		444 32	1 9	4155	3	Y		29						179	
03	04	6975 X	5881	-0-	-1094	-0-		542 24	1 9	5315	3	Y		22						201	
04	05	6750 X	6275	-0-	-475	-0-		536 43	1 9	5696	3	Y		39						240	
05		6665 X	5048	-0-	-1617	-0-		509 21	1 9	4518	3	Y		19						259	
SCHREINER K. W.												WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.												90506 770 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 22LT												RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9752 - 10006			
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
01	02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
03	04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
04	05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						141	
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.												891175 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 102			RRCID -> 151521			COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	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							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: 52			RRCID -> 281614			COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM O'CONNOR (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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	05	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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	14B DENY	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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	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			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250)			//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 -	3248		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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.	3804 -	3904		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.					WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 -	3462	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550)			//CONT.//			90534 224	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-			WELL #:			40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572	-	3578	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553	-	3558	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518	-	3528	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-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	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605 PERF. 3916 - 3922									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMBERT, M. F.				WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 4040 - 4046							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT				WELL #:		36	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3908 - 3913							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	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, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167	-	4184		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139	-	4158		
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170	-	4190		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
LAMBERT, M.F.			WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176	-	4192		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123	-	4138		
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088	-	4122		
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TOM OCONNOR (4200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152	-	4166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180	-	4197
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830)			//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL	DEPTH	6495	PERF.	4823	-	483			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL	DEPTH	5918	PERF.	4842	-	4883		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL					WELL #:	12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	4716	-	4722		
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	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			
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.					WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	4810	-	4822		
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 4923 - 4930			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4868 - 4874			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM O'CONNOR (4910)			//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CLEMENT HEARD			WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)			//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-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	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-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	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-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	
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	-0-							-0-	
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	-0-							-0-	
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
*01	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
*03	155	N	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
*04	120	N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	1			Y	-0-							-0-	
O'CONNOR, THOMAS -D-										WELL #:		9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

TOM OCONNOR (5050, EAST)			//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	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	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TOM OCONNOR (5100, EAST)					90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3230 - 3270	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025										

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5264 -		5282			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #: 17		RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5306 -		5311			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	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						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538 - 5552						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5362						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HEARD, CLEMENT				WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440	-	5446					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TOM OCONNOR (5440)				90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
HEARD, CLEMENT				WELL #:	11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790	-	3820					
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372	-	5378					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-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							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406	-	5411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	-	5423
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429	-	5436
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) HILCORP ENERGY COMPANY										90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT										WELL #: W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5580	-	5592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5680) HILCORP ENERGY COMPANY										90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
LAMBERT, M. F.										WELL #: 31	RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 3880	-	3925
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) HILCORP ENERGY COMPANY										90534 840	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
LAMBERT, M.F.										WELL #: 202	RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5745	-	5755
*10	6448	118	-0-	-6330	-0-	96	1	22	2	N	-0-				-0-	
*11	6240	153	-0-	-6087	-0-	109	1	44	2	N	-0-				-0-	
*12	6448	35	-0-	-6413	-0-	35	1			N	-0-				-0-	
*01	496 #	29	-0-	-467	-0-	29	1			N	-0-				-0-	
*02	448 #	9	-0-	-439	-0-	9	1			N	-0-				-0-	
*03	496 #	14	-0-	-482	-0-	14	1			N	-0-				-0-	
*04	480 #	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-				-0-	
05	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	1			N	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (5800) HILCORP ENERGY COMPANY										90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT										WELL #: J102	RRCID -> 107705	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5909	-	5915
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314															
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)													CNTY: JACKSON	
BARCO OIL & GAS CO.														
STANFORD, FRED S.														
WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)													CNTY: JACKSON	
BARCO OIL & GAS CO.														
STANFORD, FRED S.														
WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)													CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC														
I. T. TAYLOR, ET. AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									36
TORO GRANDE (9000 SD)													CNTY: JACKSON	
BLUE WING ENERGY, INC.														
DINCANS, A. T. JR.														
WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									36
MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055														
12	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-		19210	2	289	9	N	263	179	189
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-		18153	2	272	9	N	247	179	257
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-		15008	2	180	9	N	164	179	242
03	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-		19169	2	285	9	N	259	358	143
04	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-		17499	2	253	9	N	230	178	195
05	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-		14710	2	215	9	N	195	178	212

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC														102699									
HICKS														WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*									EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
TRAYLOR (8200)														91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FULLER, ANCIL T.														288583									
DUGGER, CHARLOTTE														WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168												N	NO RPT				39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168												N	NO RPT				39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168												N	NO RPT				39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168												N	NO RPT				39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168												N	NO RPT				39
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709												N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709												N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709												N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709												N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709												N	-0-				-0-
05	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
05	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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STAPLES, J. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4018 - 4025
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TULETA, EAST (LULING)				91678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
JOHNSTON				WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2	EXT	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT					-0-		
05	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	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-		
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-					-0-		
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-		
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2				N	-0-					-0-		
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32		
05	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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	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	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-					-0-		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					-0-		
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-					-0-		
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					-0-		
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)														CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.															
GILL, CLAUDIA															
WELL #: 2															
RRCID -> 184625															
COMPL. DATE 06/08/2001															
TOTAL DEPTH 4350															
PERF. 3163 - 3170															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-				-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-				-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-		74	2		N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-
04	360 N	125	-0-	-235	-0-		125	2		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IMOGENE HALL UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 188809															
COMPL. DATE 10/25/2000															
TOTAL DEPTH 3260															
PERF. 3131 - 3137															
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2		N	-0-				-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2		N	-0-				-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2		N	-0-				-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-				-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		N	-0-				-0-
05	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															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAHCO OPERATING, LLC															
HALL															
WELL #: 1															
RRCID -> 295284															
COMPL. DATE 10/27/2022															
TOTAL DEPTH 3700															
PERF. 3432 - 3436															
12	2294 X	1791	-0-	-503	-0-		1791	2		N	-0-				-0-
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-		1701	2		N	-0-				-0-
02	2156 X	1650	-0-	-506	-0-		1650	2		N	-0-				-0-
03	2387 X	1522	-0-	-865	-0-		1522	2		N	-0-				-0-
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		2323	2		N	-0-				-0-
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		1907	2		N	-0-				-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)														CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.															
ROTH, ROSA ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 004512															
COMPL. DATE 01/20/1960															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7529 - 7536															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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.					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) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4230	-0-		1130	2293		1146	1	3084	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	4457	-0-		1357	3650		2384	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	4628 X	978	-0-		-3650	-0-		466	1	512	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	603	-0-		-2404	-0-		280	1	323	3	N	-0-					-0-
04	2910 X	407	-0-		-2503	-0-		407	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-		-3007	-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				
12	75 N	75	-0-		-0-	-0-		20	1	55	3	N	-0-					40
01	100 N	100	-0-		-0-	-0-		53	1	47	3	N	-0-					40
02	196 N	91	-0-		-105	-0-		43	1	48	3	N	-0-					40
03	229 N	229	-0-		-0-	-0-		106	1	123	3	N	-0-					40
*04	206 N	206	-0-		-0-	-0-		206	2			N	-0-					40
05	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				
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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				
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
*12	24	24	-0-		-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
GILL, CLAUDIA P.				WELL #:		1	RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2863 - 2866					
12	372 #	740	-0-		368 B	-1148		684 2	56 9	N		51	131 1					60
01	372 #	643	-0-		271 B	-877		533 2	110 9	N		100						160
02	224 #	518	-0-		294 B	-583		441 2	77 9	N		70						230
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583														
03	248 #	420	-0-		172 B	-411		420 2		N		-0-						230
04	630 #	643	-0-		13 B	-398		643 2		N		-0-						230
05	651 #	NO RPT	-0-		-651 B	-1049				N		NO RPT						230
HALL, IMOGENE				WELL #:		8	RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2809 - 2814					
12	0 #	23	-0-		23 B	-24		23 2		N		-0-						-0-
01	31 #	7	-0-		-24 B	-48		7 2		N		-0-						-0-
02	28 #	-0-	-0-		-28 B	-76				N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24											
03	13 #	-0-	-0-		-13 B	-65				N		-0-						-0-
04	30 #	-0-	-0-		-30 B	-95				N		-0-						-0-
05	31 #	NO RPT	-0-		-31 B	-126				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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N		-0-						-0-
TULETA, WEST (3300)				91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691														
STOLTZFUS				WELL #:		6	RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3431 - 3436					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303														
DONAHUE				WELL #:		1	RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 3277 - 3282					
12	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT				91685 852 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				2	RRCID	->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	9524	-	9538					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					-0-	
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WTU HALL				WELL #:		4	RRCID	->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542	-	9580			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS				91685 859 093620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID	->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754	-	11764					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					109	
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	12					121	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-					121	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-					121	
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					121	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					121	

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) BRITANCO, L.L.C. TOSTENSON, A. O. UNIT #1				91699 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID	->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8374	-	8388					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT				91775 001 570411		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: BEE								
WELL #:					RRCID	->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7070	-	7078					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/29/2018																

SLICK SAND OIL UNIT				WELL #:			RRCID	->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7004	-	7020			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/23/2018																

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	DLQ G-10	432	-0-	432	11031	27 1	402 3	Y		3	3 1						21	
						3 9												
01	1900 N	356	-0-	-1544	9487	23 1	331 3	Y		2							23	
						2 9												
02	2800 N	355	-0-	-2445	7042	21 1	332 3	Y		2	3 1						22	
						2 9												
*03	3100 N	304	-0-	-2796	4246	18 1	285 3	Y		1							23	
						1 9												
*04	3000 N	438	-0-	-2562	1684	27 1	410 3	Y		1	3 1						21	
						1 9												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1684					Y	NO RPT						21	
NPU (SPIELHAGEN -A2)				WELL #: 8	RRCID -> 063426				COMPL. DATE 09/12/1975				TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	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					
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42 1	633 3	N		1	1 1						23	
						1 9												
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	663 3	N		2							25	
						2 9												
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80 1	1293 3	N		1	1 1						25	
						1 9												
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	542 3	N		1							26	
						1 9												
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	582 3	N		1	1 1						26	
						1 9												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
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					
12	DLQ G-10	20	-0-	20 B	114	1 1	19 3	Y		-0-							16	
01	DLQ G-10	12	-0-	12 B	126	1 1	11 3	Y		-0-							16	
02	147 N	21	-0-	-126 B	-0-	1 1	20 3	Y		-0-							16	
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	Y		-0-							16	
*04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 3	Y		-0-							16	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						16	

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)																		
PALEO OIL COMPANY LLC																		
NPU (SCARBOROUGH -2)																		
//CONT.//				91775 166		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
//CONT.//				635131														
WELL #:				9		RRCID -> 262819			COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	7750	4817	-0-	-2933	B	20151		301 23 9	1	4493	3	N	21	29	1		49	
01	7750	4990	-0-	-2760	B	17391		324 1 9	1	4665	3	N	1				50	
02	7000	4938	-0-	-2062	B	15329		287 1 9	1	4637	3	N	13	29	1		34	
03	7750	3976	-0-	-3774	B	11555		236 1 9	1	3733	3	N	6				40	
04	7500	4736	-0-	-2764	B	8791		300 7 9	1	4425	3	N	10	28	1		22	
05	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	B	3800		11 9				N	NO RPT				22	
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)																		
PALEO OIL COMPANY LLC																		
NPU (RAY 106)																		
				91775 249		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				635131														
WELL #:				41 C		RRCID -> 219831			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
TULSITA-WILCOX (MWC)																		
PALEO OIL COMPANY LLC																		
NPU (RAY -7)																		
				91775 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
				635131														
WELL #:				32		RRCID -> 033901			COMPL. DATE 04/26/1930			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	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				
12	7285 X	6100	-0-	-1185	-0-	380 44 9		5676	3	N	40	67	1				68	
01	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	379 39 9		5457	3	N	35						103	
02	5824 X	5334	-0-	-490	-0-	309 33 9		4992	3	N	30	67	1				66	
03	6448 X	4908	-0-	-1540	-0-	291 22 9		4595	3	N	20						86	
04	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	364 24 9		5356	3	N	22	65	1				43	
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT						43	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131															
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #:		38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

N.P.U. (RAY 98)					WELL #:		39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9428 - 9474					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NPU (RAY 109)					WELL #:		44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9002 - 9012					
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	17 3	N	-0-							-0-	
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	13 3	N	-0-							-0-	
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	13 3	N	-0-							-0-	
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	14 3	N	-0-							-0-	
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	18 3	N	-0-							-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

NPU (MUDD, O.A. 3)					WELL #:		43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

NPU (MUDD, O.A. 3)					WELL #:		43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8980 - 9309					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)					WELL #:		47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8914 - 8924					
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	214 3	N	2	10 1						4	
								2	9											
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	216 3	N	1							5	
								1	9											
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116 3	N	5	10 1						-0-	
								6	9											
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	181 3	N	5							5	
								6	9											
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	213 3	N	5	10 1						-0-	
								6	9											
05	0	N	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY			WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10102 - 10112			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	1	1	5
							1	9						
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-		5
02	81	N	52	-0-	-29	-0-	3	1	48	3	N	1	1	5
							1	9						
03	0	N	87	-0-	87	-0-	5	1	81	3	N	1		6
							1	9						
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1	1	6
							1	9						
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

NPU (RAY 121)			WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952			
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	9	12	19
							10	9						
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	N	6		25
							7	9						
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	5	12	18
							6	9						
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	5		23
							6	9						
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	4	11	16
							4	9						
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

NPU (ROCKHILL SMITH 1)			WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046			
12	14B2	EXT	3	-0-	3	14	3	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	18	4	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	20	2	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	25	5	3		N	-0-			-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	0	N	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 (0 A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	51	-0-	51	2096	3 1	47 3	1 1	-0-
01	2209 X	113	-0-	-2096	-0-	1 9	106 3	1 1	-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	1 1	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	1 1	1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	61 3	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			1
							N	NO RPT	
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NPU (0 A MUDD 4A)		WELL #: 46		RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NPU (0 A MUDD 8A)		WELL #: 64		RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NPU (0 A MUDD 9A)		WELL #: 65		RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)		91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
NPU (RAY -1)		WELL #: 12		RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)			//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
RAY, GEORGE A.			WELL #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 7304 - 7312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	201	1	3006 3	N	18	27 1		51
						20	9						
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	194	1	2794 3	N	12			63
						13	9						
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	194	1	3138 3	N	14	27 1		50
						15	9						
03	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	152	1	2401 3	N	8			58
						9	9						
*04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	187	1	2761 3	N	10	26 1		42
						11	9						
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			42
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)			WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH		9215 PERF. 6961 - 6986	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	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	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384 3	N	1	3 1		12
						1	9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371 3	N	1			13
						1	9						
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	22	1	361 3	N	1	3 1		11
						1	9						
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	320 3	N	1			12
						1	9						
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	397 3	N	1	3 1		10
						1	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)										91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
NPU (MUDD, 0 J -1)										WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6846 - 6854	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	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	
12	14B2	EXT	51	-0-	51	262	3	1	48	3	Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	50	-0-	50	312	4	1	46	3	Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	52	-0-	52	364	3	1	49	3	Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	53	-0-	53	417	3	1	50	3	Y	-0-					-0-		
*04	14B2	EXT	53	-0-	53	470	3	1	50	3	Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					-0-		
NPU (SPIELHAGEN -A1)										WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4382 - 4468	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	
12	14B2	EXT	37	-0-	37	696	2	1	34	3	N	1	1	1			3		
							1	9											
01	722	X	26	-0-	-696	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3		
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			2		
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					2		
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			1		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1		
NPU (RAY -5)										WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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												
12	3051 N	1175	-0-	-1876	-0-	73 1	1096 3	Y	5	9 1		16
						6 9						
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 1	1049 3	Y	4			20
						4 9						
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	64 1	1035 3	Y	4	9 1		15
						4 9						
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1015 3	Y	2			17
						2 9						
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	78 1	1145 3	Y	2	9 1		10
						2 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852												
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	Y	1	2 1		22
						1 9						
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	1			23
						1 9						
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8 1	135 3	Y	2	2 1		23
						2 9						
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	Y	1			24
						1 9						
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	1	2 1		23
						1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830												
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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		
12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)				//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131												
NPU (O A MUDD 6A)				WELL #:		59	RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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					
12	15	X	-0-	-0-	-15 B	-0-						N	16	16	1			26
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	10	15	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	958						N	-0-					31
01	54		-0-	-0-	-54	904						N	-0-					31
02	84		-0-	-0-	-84	820						N	-0-					31
*03	820	N	-0-	-0-	-820	-0-						N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN (2520)						92214 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.						120479												
TOM, BETTY				WELL #:		1	RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199					
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN (3600)						92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.						328774												
MIDWAY				WELL #:		2	RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3756 - 3762					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TYNAN (3600)			//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774							
ROYAL			WELL #:		2	RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOUBLE SEVENS			WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800)			//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774							
JOSTES			WELL #:		1	RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						174
KIRCHER			WELL #:		1	RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MENGERS, WILBER			WELL #:		1	RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						183
CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

TYNAN, EAST (FRI0 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774								
ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
AMRWR, LLC		102699								
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
JOSTES		WELL #: 3		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNA WEST (S-SAND) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.			92408 310 628108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARIOU MCCAMPBELL			WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
UNA WEST (4250) SHORE PETROLEUM CORP. ZORILLA-MALONE SWD			92408 601 778492	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
			WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240 - 5280			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNA WEST (6200) OSYKA PERMIAN, LLC MCCAMPBELL, MARIOU			92408 682 628108	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
			WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221 - 6224			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
UNA WEST (6700) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.			92408 806 628108	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
			WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690 - 6698			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCAMPBELL, MARIOU			WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/17/2024					
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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2024					
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIDAURI (2760)										93740 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
REMORA OPERATING, LLC										701613					
WELDER "B"										WELL #: 1	RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790 - 2794
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/17/2022					
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16 7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/01/2022					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIENNA (FRI0 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARVEY, J.H. ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2895 - 2900								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 3300)				93777 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ACT OPERATING, INC.				003648													
MCELROY				WELL #:	1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244 - 3252								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1361

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID -> 129394	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF.11934 - 12360			
12	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	256	1	3114 3	Y	116	136 1	21
01	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	128	9	3306 3	Y	141	108 1	54
02	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	138	1	2802 3	Y	107	137 1	24
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	7561	155	9	4284 3	Y	109	108 1	25
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	11039	31	1	3048 3	Y	118	108 1	35
*05	15160 X	4121	-0-	-11039	-0-	118	9	3609 3	Y	171	135 1	71

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12096 - 12614	
12	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	310	1	3785 3 Y	131 153 1	25
01	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	144	9	3878 3 Y	160 122 1	63
						162	1			
02 DLQ G-10		3678	-0-	3678	3678	176	9	3508 3 Y	119 154 1	28
						39	1			
03 DLQ G-10		4122	-0-	4122	7800	131	9	3283 3 Y	123 122 1	29
						704	1			
04 DLQ G-10		3065	-0-	3065	10865	135	9	2658 3 Y	132 121 1	40
						262	1			
*05	14788 X	3923	-0-	-10865	-0-	145	9	3405 3 Y	194 151 1	83
						305	1			
						213	9			

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491			
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	326	1	3973	3	Y	120	136	1	17
01	4185 X	3374	-0-	-811	-0-	132	9	3096	3	Y	135	108	1	44
02	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	129	1	2459	3	Y	112	136	1	20
03	DLQ G-10	4288	-0-	4288	6897	149	9	3432	3	Y	109	108	1	21
04	DLQ G-10	3786	-0-	3786	10683	27	1	3331	3	Y	115	108	1	28
*05	14137 X	3454	-0-	-10683	-0-	123	9	3004	3	Y	164	134	1	58
						736	1							
						120	9							
						328	1							
						127	9							
						270	1							
						180	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED										//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED //CONT.// 100396				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
										WELL #:	9	RRCID ->	145603	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	12162 - 12653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-			86	1	1050	3	Y	54	68	1	15					
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-			59	9	1248	3	Y	77	54	1	38					
02	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222			52	1	1158	3	Y	47	68	1	17					
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418	2640			85	9	1118	3	Y	55	54	1	18					
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4070			12	1	1242	3	Y	60	54	1	24					
*05	3100 N	1411	-0-	-1689	2381			52	9	1201	3	Y	93	67	1	50					
								239	1												
								61	9												
								122	1												
								66	9												
								108	1												
								102	9												
KOLAR, ED										WELL #:	14	RRCID ->	147341	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12702	
12	2857 N	2663	-0-	-194	-0-			187	1	2280	3	Y	178	203	1	27					
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-			196	9	2291	3	Y	205	163	1	69					
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490			96	1	2281	3	Y	167	205	1	31					
03	5095 X	2605	-0-	-2490	-0-			226	9	1997	3	Y	164	162	1	33					
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-			25	1	2173	3	Y	172	161	1	44					
*05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-			184	9	2224	3	Y	249	202	1	91					
								428	1												
								180	9												
								214	1												
								189	9												
								199	1												
								274	9												
KOLAR, ED										WELL #:	8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.	12052 - 12536	
12	3441 X	3132	-0-	-309	-0-			230	1	2806	3	Y	87	102	1	17					
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-			96	9	2622	3	Y	107	82	1	42					
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134			109	1	2024	3	Y	79	102	1	19					
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3157			118	9	768	3	Y	82	81	1	20					
04	DLQ G-10	2045	-0-	2045	5202			23	1	1774	3	Y	88	81	1	27					
*05	7870 X	2668	-0-	-5202	-0-			87	9	2318	3	Y	129	101	1	55					
								165	1												
								90	9												
								174	1												
								97	9												
								208	1												
								142	9												
NEUHAUS										WELL #:	1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12138 - 12739	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-			12	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	217 N	151	-0-	-66	-0-			6	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-			2	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-			28	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-			29	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	186 N	167	-0-	-19	-0-			26	1	141	3	N	-0-	-0-	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COASTAL INVESTMENTS INC.			161628									
DOPSLAUF			WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A			
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				-0-
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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						310
GILLIGAN			WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					1

WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:			1 C	RRCID ->	215581	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
R. GREEN			WELL #:			1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9408 -	9486		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:			1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
VOELKEL			WELL #:			1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9575 -	9590		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-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		
12	12338	X	10060	-0-	-2278	-0-	-0-	9973	3	87	9	N	79					191
01	12338	X	10412	-0-	-1926	-0-	-0-	10314	3	98	9	N	89	171	1			109
02	11144	X	9290	-0-	-1854	-0-	-0-	9077	3	213	9	N	194	179	1			124
03	11656	X	10757	-0-	-899	-0-	-0-	10511	3	246	9	N	224	303	1			45
04	10080	X	6225	-0-	-3855	-0-	-0-	6178	3	47	9	N	43					88
05	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1			16

WARMSLEY (VAUGHN)			//CONT.//			95252 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 238779			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05		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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
SINAST GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 288751			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752						
12	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	9130	3	68	9	N	62						87	
01	9951	X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61	9	N	55	117	1				25	
02	8988	X	7759	-0-	-1229	-0-	7712	3	47	9	N	43						68	
03	9765	X	9088	-0-	-677	-0-	9054	3	34	9	N	31	51	1				48	
04	8910	X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36	9	N	33	56	1				25	
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45	9	N	41	48	1				18	
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						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
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						
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		0 N	-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						
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-						49	
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-						49	
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-						49	
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-						49	
04	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	3			N	-0-						49	
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
KNADEL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221679			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
KNADEL GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 229699			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
DORADO DRILLING, INC.			223295															
K-SISTERS GAS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 253159			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
VOELKEL GAS UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 246892			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675						
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	309	1	1344	2	N	25						129	
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	28	9	1466	2	N	11						140	
02	1876 N	1518	-0-	-358	-0-	350	1	1242	2	N	25						165	
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	12	9	1445	2	N	19						184	
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	248	1	1244	2	N	15						199	
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	28	9	1482	2	N	21						220	
						329	1											
						21	9											
						251	1											
						17	9											
						302	1											
						23	9											

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
KALLINA		WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297	
								PERF.10795 - 13194	
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
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	176 1	636 2	Y	9
						10 9			164
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	245 1	847 2	Y	1
						1 9			165
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	269 1	746 2	Y	5
						6 9			170
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	249 1	747 2	Y	15
						17 9			185
04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	202 1	689 2	Y	7
						8 9			192
05	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	274 1	810 2	Y	5
						6 9			197
KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060	
								PERF.10500 - 11195	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108	
								PERF.10210 - 11985	
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-
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141	
								PERF.10370 - 13275	
12	5425 X	3543	-0-	-1882	-0-	591 1	2926 2	N	24
						26 9			180
01	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	541 1	3497 2	N	25
						28 9			1
02	4452 X	3818	-0-	-634	-0-	560 1	3235 2	N	21
						23 9			99
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	620 1	4106 2	N	28
						31 9			127
04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	297 1	2190 2	N	17
						19 9			144
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	591 1	4090 2	N	25
						28 9			169
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968	
								PERF.10340 - 14715	
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	564 1	7310 2	N	95
						105 9			240
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	570 1	7135 2	N	92
						101 9			180
02	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	555 1	7067 2	N	81
						89 9			170
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	618 1	7967 2	N	116
						128 9			1
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	307 1	4126 2	N	47
						52 9			173
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	599 1	7688 2	N	111
						122 9			164

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
BRYSCH GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175						
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	610 14 9	2418 2	N		13						167
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601 31 9	2416 2	N		28						195
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548 31 9	2254 2	N		28	176 1					47
03	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	620 18 9	2464 2	N		16						63
04	3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302 15 9	1457 2	N		14						77
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620 25 9	2599 2	N		23						100
FLETCHER OPERATING, LLC				273611		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538						
KNADEL GAS UNIT				WELL #: 2												
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1814 44 9		N		40						77
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885 1 9		N		1	61 1					17
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N		-0-						17
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N		-0-						17
04	1470 N	850	-0-	-620	-0-	850 3		N		-0-						17
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N		-0-						17
ROEDER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						22
05	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						
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665 29 9		N		-0-						15
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285 3		N		26						41
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N		-0-						41
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N		-0-						41
04	2250 N	971	-0-	-1279	-0-	971 3		N		-0-						41
05	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 3		N		-0-						41

WARMSLEY, S. (10550)															CAPACITY					CNTY: DE WITT									
STS PETROLEUM LLC															95256 500 NON-ASSOCIATED					COMPL. DATE 11/15/2008					TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490				
DLUGOSCH															WELL #: 1H RRCID -> 248298														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
12	12059 X	11063	-0-		-996	-0-				827 1	10073 2	N			148			175 1				279							
01	12059 X	3558	-0-		-8501	-0-				163 9	3005 2	N			66			181 1				164							
02	10892 X	7556	-0-		-3336	-0-				480 1	6329 2	N			369			2 8				531							
03	12059 X	7409	-0-		-4650	-0-				73 9	6531 2	N			64			511 1				84							
04	11670 X	7024	-0-		-4646	-0-				821 1	6042 2	N			272							356							
05	11067 X	5636	-0-		-5431	-0-				406 9	4841 2	N			81			359 1				78							
										808 1																			
										70 9																			
										683 1																			
										299 9																			
										706 1																			
										89 9																			
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)															95556 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC															611014														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1 RRCID -> 190783					COMPL. DATE 05/06/2002					TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953				
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N			-0-							113							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC															846255														
FULLER-NEWTON ET AL															WELL #: 2 RRCID -> 220588					COMPL. DATE 04/15/2006					TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-61						N			NO RPT							-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-61						N			NO RPT							-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-61						N			NO RPT							-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-61						N			NO RPT							-0-							
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-							
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
05	14B DENY	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				
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N			NO RPT							-0-							
05	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 #:	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	- 6554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN			WELL #: 1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	- 4214
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID ->	251053	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632 PERF. 4225 - 4228			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEED (LOWER FRI0)					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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			605
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			606
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			608
03	956 N	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	2 9	N	2			610
*04	1326 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	1 9	N	1			611
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			611
ERSKINE ENERGY, LLC					254058								
ALBRECHT					WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10192 - 10284	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
KEBO OIL & GAS, INC.					453170								
BIG EASY					WELL #:	1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726 PERF.10827 - 10868	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC					611014								
DAVIS					WELL #:	1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10896 - 11284	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				//CONT.// 611014													
BREEDEN				WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS				WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414													
ALBRECHT, EMMETT				WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209					
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	5						123
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2						125
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2						127
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2						129
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2						131
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						131

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. HEINRICH HEIRS										//CONT.// 95848 080 871137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID					
										WELL #:		RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572							N	NO RPT					27			
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/29/2020													

UNITED TEXAS OIL LLC WRIGHT MATERIALS INC.										877689		WELL #:		1		RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554		PERF. 9668 - 9686	
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	1					N	-0-						-0-			
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	307	1		282	2		N	-0-						-0-			
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	52	1		745	2		N	-0-						-0-			
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	69	1		718	2		N	-0-						-0-			
*04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	60	1		771	2		N	-0-						-0-			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

U1 RANCH OIL LUKER										880291		WELL #:		2 T		RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10185 - 10223	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17			

LUKER										WELL #:		3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT										95848 100 877689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID					
										WELL #:		1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735		PERF.11250 - 11324			
12	465	X	321	-0-	-144	-0-	321	1					N	-0-						317			
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	419	1		386	2		N	-0-						317			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						317			
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1		2362	2		N	47						364			
							52	9															
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1		1030	2		N	20						384			
							22	9															
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						384			

WEESATCHE, NE. (WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC ALBRECHT				95848 444 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				WELL #:	3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10110 - 10150					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2945 X	2706	-0-	-239	-0-		744	1	1896	2	N		60					100	
							66	9											
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-		682	1	1487	2	N		40					140	
							44	9											
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		868	1	1547	2	N		35					175	
							39	9											
03	2697 X	2367	-0-	-330	-0-		775	1	1556	2	N		33	173	1			35	
							36	9											
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-		620	1	1223	2	N		30					65	
							33	9											
05	2728 X	1439	-0-	-1289	-0-		496	1	918	2	N		23					88	
							25	9											
REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613	WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
U1 RANCH OIL LUKER				880291	WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					23	
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) KEBO OIL & GAS, INC. ABRAMS				95848 666 453170	WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	0 X	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//										95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAID					
NITRO OIL & GAS, LLC										611014											
BREEDEN										WELL #:		1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

DAVIS										WELL #:		2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003	
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)										95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
DOHMANN 80										WELL #:		2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5299 - 5301	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-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		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)										95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID					
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057											
PREWITT, DONALD F. ET. UX.										WELL #:		1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12345 - 12420	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	15					258	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	10					268	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3					271	
03		572	N	572	-0-	-0-		-0-	569	2		3	9	N	3					274	
*04		873	N	873	-0-	-0-		-0-	871	2		2	9	N	2					276	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				276	

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)										95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAID					
MIDSTATES CORPORATION										566101											
PITTMAN										WELL #:				RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063	
12	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
01	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
02	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
03	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
05	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				66	
PLUGGED AND ABANDONED										07/23/2018											

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD													95850 544 093620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN "A"													95852 500 612414	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 4													RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													03/05/2025									
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) CENTRAL GULF PETROLEUM INC ARNECKE													95852 750 100403	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100							N	-0-					-0-			
WEESATCHE, WEST (COOK MT.) COASTLINE EXPLORATION, INC. WEISE, BRUCE													95853 041 161945	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
ERSKINE ENERGY, LLC WEISE													254058									
WELL #: 2													RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48			
ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE													254443									
WELL #: 1													RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-		350	5	45	9	N	41						142			
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-		350	5	62	9	N	56	177	1				21			
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-		348	5	66	9	N	60						81			
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-		348	5	66	9	N	60						141			
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-		338	5	66	9	N	60	178	1				23			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						23			

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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10812 - 10828						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352															
SMITH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10750 - 10792						
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	7989	2	Y	47						182	
							52	9											
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	-0-	564	1	4977	2	Y	36	176	1				42	
							40	9											
02	6132 X	5869	-0-	-263	-0-	-0-	540	1	5287	2	Y	38						80	
							42	9											
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	-0-	601	1	5225	2	Y	34						114	
							37	9											
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	-0-	478	1	5148	2	Y	123	178	1				59	
							135	9											
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	-0-	365	1	2926	2	Y	20						79	
							22	9											
WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC				254058															
WEISE, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	210500	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9921 - 9935						
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1007	2	Y	13						38	
							14	9											
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-	-0-	960	2			Y	-0-						38	
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-						38	
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	861	2	Y	16						54	
							18	9											
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	-0-	125	1	619	2	Y	-0-						54	
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	-0-	374	2			Y	-0-						54	
WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443															
IDEUS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	161801	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL	DEPTH	7860	PERF. 7687 - 7692						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100	1			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NO RPT																			
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2025																			

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)				95853 410	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEESATCHE, 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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
WEESATCHE, 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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
WELDER RANCH (2950)				96110 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MOAIC OIL LLC				589978										
SMAJSTRLA UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620 - 2630						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		68
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		68
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		68
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		68
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		68
05	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		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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 #:	351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (BENNVUE, 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON									
WELL #: 448			RRCID -> 109256		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #: 3			RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108	-	6110							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310														
WELL #: 10			RRCID -> 254348		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6054	-	6060							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WELL #: 447			RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867	PERF. 3860	-	3869							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
WELL #: 3			RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	-	5569							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)			96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WEST RANCH -A-			WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952							
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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5036 - 5046							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				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 #:	349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	4529	PERF. 4964	-	4970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		103	RRCID -> 142731	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514	-	3571
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		15	RRCID -> 148606	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707	-	5712
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH (TONEY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (TONEY)			//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310						
TONEY, M. H., MRS.			WELL #:		82 D	RRCID -> 253229	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5436	-	5463
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			//CONT.//		96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-			WELL #:		32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306	-	6309
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC			//CONT.//		101344						
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:		2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	-	5746
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310						
TONEY, M. H.			WELL #:		77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5668	-	5678
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DRUMMOND, J. H.			WELL #:		6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 5762	-	5772
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5634	-	5692
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5145 - 5153	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650 - 5694	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684 - 5689	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 - 5646	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646 - 5656	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744 - 5768	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1391

WEST RANCH (WARD) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-										//CONT.// //CONT.// WELL #: 349		96545 663 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
										RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616	-	5626		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH -A-										WELL #:	13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673	-	5688
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	- 5696
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		165	RRCID -> 200825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	- 5724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		140	RRCID -> 200838	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	- 5756
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		213	RRCID -> 200908	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	- 5650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		334	RRCID -> 200909	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660	- 5690
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		145	RRCID -> 200921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722	- 5750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-										
		WELL #:		225	RRCID -> 202825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670	- 5690
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695	-	5730	
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	602				Y	NO RPT				-0-
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730	-	5760	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701	-	5730	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	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 #:		328	RRCID -> 212261	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 - 5775	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668 - 5674	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 5740 - 5745	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
05	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
WEST RANCH -A-														WELL #: 520		RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2925 - 2960			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
WEST RANCH -A-														WELL #: 75		RRCID -> 281485		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 3075 - 3095			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
WEST RANCH -A-														WELL #: 415		RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 2955 - 2995			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N		-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
WEST RANCH -A-														WELL #: 489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-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			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-												N		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH "A"			WELL #: 344	RRCID -> 135480	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814 - 3833
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH, S. (FRI0 7200)			96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #: 18	RRCID -> 262922	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7512 - 7524
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) HG OPERATING LLC ROBBINS				96611 400 101422	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	7445	PERF.	9266	-	9270			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2318						N	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2318						N	-0-	28	1			6	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		2318						N	-0-					6	
03	2318 X	-0-	-0-	-2318		-0-						N	-0-					6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					6	
COLUMBUS ENERGY, LLC NAVIDAD RIVER UNIT				169313	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	7001	PERF.	6516	-	6520			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
K00P				WELL #:	1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	5716	-	5719			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP SIMONS-VANCE				521516	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5376	-	6376			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PROGENIES OPERATING LLC NAVIDAD RIVER ET AL				681161	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6303	-	6306			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	6689	PERF.	5422	-	5426			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		23929						N	NO RPT					-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON											
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161											
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401											
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT		-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288											
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564											
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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											
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154											
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288													
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*05	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													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327								
MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
VIPER S.W.D., LLC GRAVES				WELL #:		886209 6	RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HACKBARTH				WELL #:		2D	RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WITTE (FRIO 6100) REO OPERATING LLC TERRY-PRIDGEN UNIT				WELL #:		98304 099 701876 1R	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297263		EXEMPT COMPL. DATE 11/13/2023		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548		CNTY: JACKSON	
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	50002						N	NO RPT		240
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	42438						N	NO RPT		240
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT		240
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT		240
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT		240
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT		240

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014														

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

M	ALLOW 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
12	7500	2079	-0-	-5421	36162	2057	2	22	9	N	20			127
01	7750	964	-0-	-6786	29376	952	2	12	9	N	11			138
02	7000	97	-0-	-6903	22473	94	2	3	9	N	3			141
03	7750	969	-0-	-6781	15692	969	2			N	-0-			141
04	7500	1526	-0-	-5974	9718	1526	2			N	-0-			141
05	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	7641					N	NO RPT			141

WITTE, N. (FRIO 5620) 98306 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: 5 RRCID -> 299495 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5719 - 5721

M	ALLOW 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	250	NO RPT	-0-	-250	-0-					N	NO RPT			-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW 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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024														

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

M	ALLOW 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M	ALLOW 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022														

WOODSBORO (6200)													98626 825			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.													453170											
WOOD RIVER RANCH 'B'													WELL #: 5			RRCID -> 286621			COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
WORD (AUSTIN CHALK)													98766 007			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426											
LANIK													WELL #: 1H			RRCID -> 299309			COMPL. DATE 03/22/2025			TOTAL DEPTH 13398 PERF.13672 - 21133		
03	0 W	65885	-0-	65885	65885	361	1	50968	2	N	7454	6395	1				1059							
						6357	3	8199	9															
*04	158640	149216	-0-	-9424	56461	785	1	130973	2	N	15108	15457	1				710							
						839	3	16619	9															
05	163928	-0-	-0-	-163928	-0-					N	11617	11482	1				845							
WORD (EDWARDS)													98766 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 086431			COMPL. DATE 11/29/1979			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643		
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	Y	-0-						-0-							
						146	3																	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-						-0-							
						164	3																	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	-0-						-0-							
						160	3																	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-						-0-							
						155	3																	
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-						-0-							
						113	3																	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	858	2	Y	-0-						-0-							
						136	3																	
MELNAR, FRED ESTATE													WELL #: 1			RRCID -> 087617			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513		
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	3901	2	Y	52	59	1				100							
						651	3		57	9														
*01	5301 X	4664	-0-	-637	-0-	242	1	3720	2	Y	-0-	58	1				42							
						702	3																	
*02	4760 X	3845	-0-	-915	-0-	186	1	3049	2	Y	-0-						42							
						610	3																	
*03	5270 X	4910	-0-	-360	-0-	243	1	3929	2	Y	37	61	1				18							
						697	3		41	9														
*04	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	239	1	3744	2	Y	44	62	1				-0-							
						460	3		48	9														
05	4867 X	4532	-0-	-335	-0-	233	1	3605	2	Y	120						120							
						562	3		132	9														
MELNAR, FRED EST. UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 100240			COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05	14B2 EXT	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								
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606		
M 0	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
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	367 1 4477 2	Y	279	275 1	72
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	845 3 307 9				
02	5544 X	5380	-0-	-164	-0-	368 1 4348 2	Y	299	303 1	68
03	6138 X	5813	-0-	-325	-0-	942 3 329 9				
*04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	365 1 3762 2	Y	343	330 1	81
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	876 3 377 9				
						345 1 4299 2	Y	306	268 1	119
						832 3 337 9				
						418 1 4812 2	Y	317	246 1	72
						652 3 349 9				
						430 1 4658 2	Y	295	292 1	74
						828 3 325 9				
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1 15 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 3 21 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	2 3				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1 29 2	Y	52	52 1	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 3 57 9				
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1 34 2	Y	45	45 1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	5 3 50 9				
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	5 1 58 2	Y	48	48 1	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	9 3 53 9				
							Y	40	40 1	-0-
							Y	-0-		-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1 268 2	Y	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	49 3 242 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	20 1 209 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	51 3 236 2	Y	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 3 247 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1 229 2	Y	-0-		-0-
						45 3				
						21 1				
						33 3				
						21 1				
						39 3				
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
*04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-

WORD (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3758 X	2899	-0-	-859	-0-	151	1	2324	2	N	32	39 1	64	
						389	3	35	9					
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	140	1	2140	2	N	35	37 1	62	
						415	3	39	9					
02	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	108	1	1760	2	N	28		90	
						362	3	31	9					
03	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	112	1	1804	2	N	49	37 1	102	
						325	3	54	9					
*04	2700 X	2102	-0-	-598	-0-	110	1	1727	2	N	44	35 1	87	
						217	3	48	9					
05	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	126	1	1946	2	N	-0-		87	
						311	3							
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699														
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	396	1	5965	2	N	83	91 1	157	
						1167	3	91	9					
*01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	334	1	5099	2	N	-0-	91 1	66	
						1007	3							
*02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	252	1	4107	2	N	60		126	
						859	3	66	9					
*03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	316	1	5090	2	N	50	88 1	88	
						927	3	55	9					
*04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	317	1	4962	2	N	44	86 1	46	
						629	3	48	9					
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	310	1	4769	2	N	-0-		46	
						774	3							
WORD (WILCOX, LOWER)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
APPELT GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816														
12	3100 N	3872	-0-	772	1799	142	1	3183	2	N	30		115	
						514	3	33	9					
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	164	1	2720	2	N	38		153	
						476	3	42	9					
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	90	1	2090	2	N	33		186	
						415	3	36	9					
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	N	19		205	
						359	3	21	9					
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		205	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		205	
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074														
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	205	2	N	-0-		-0-	
						21	3							
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	8	1	132	2	N	-0-		-0-	
						16	3							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-		-0-	
						25	3							
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	187	2	N	-0-		-0-	
						25	3							
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-	
						17	3							
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	197	2	N	-0-		-0-	
						21	3							

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1405

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
RAINOSEK		WELL #:		3	RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 5806	-	5815	
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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				870354 WELL #: 1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9634 -	9654				
12	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	930 139 9	5559	2	N	126	190	1	180
01	7192 X	7029	-0-	-163	-0-	465 96 9	6468	2	N	87			267
02	6496 X	3232	-0-	-3264	-0-	720 53 9	2459	2	N	48			315
03	7192 X	3861	-0-	-3331	-0-	690 52 9	3119	2	N	47	192	1	170
04	6420 X	5333	-0-	-1087	-0-	450 12 9	4871	2	N	11			181
05	7037 X	4766	-0-	-2271	-0-	840 12 56 9	3870	2	N	51			232

WICK				WELL #:	1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8458	-	8460
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						116

GRANBERRY				WELL #:	1	RRCID -> 287233	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	8424	-	8436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5						176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4						180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5						185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7						192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5						200

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176025	COMPL.	DATE 12/11/1999	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28 1	635 2	N	-0-			-0-
							94 3						
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	19 1	317 2	N	-0-			-0-
							52 3						
02	532	N	304	-0-	-228	-0-	10 1	252 2	N	-0-			-0-
							42 3						
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	18 1	277 2	N	-0-			-0-
							36 3						
*04	420	N	396	-0-	-24	-0-	27 1	331 2	N	-0-			-0-
							38 3						
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36 1	446 2	N	-0-			-0-
							56 3						

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354							
GERDES "A" UNIT		WELL #:		RRCID -> 222462		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				47
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020									
WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		NO RPT		52
POHL, H. A.									
		WELL #:		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429	
12	DLQ G-10	99	-0-	99	918	99 2	Y	-0-	104
01	DLQ G-10	124	-0-	124	1042	124 2	Y	-0-	104
02	DLQ G-10	111	-0-	111	1153	111 2	Y	-0-	104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153		Y	NO RPT	104
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153		Y	NO RPT	104
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153		Y	NO RPT	104
EILERS, W. A.									
		WELL #:		2H RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491	
12	DLQ G-10	3982	-0-	3982	37734	3982 2	Y	-0-	105
01	DLQ G-10	3222	-0-	3222	40956	3222 2	Y	-0-	105
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	44306	3350 2	Y	-0-	105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306		Y	NO RPT	105
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306		Y	NO RPT	105
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306		Y	NO RPT	105
EILERS, W. A.									
		WELL #:		3H RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436		Y	-0-	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436		Y	NO RPT	1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436		Y	NO RPT	1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436		Y	NO RPT	1
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426							
		WELL #:		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORD, N. (EDWARDS)											
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.											
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3											
RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44 1	662 2	Y	-0-		-0-
						127 3					
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44 1	661 2	Y	-0-		-0-
						146 3					
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	35 1	560 2	Y	-0-		-0-
						131 3					
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	41 1	653 2	Y	-0-		-0-
						127 3					
*04	810 N	792	-0-	-18	-0-	43 1	659 2	Y	-0-		-0-
						90 3					
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	649 2	Y	-0-		-0-
						120 3					
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A											
12	4371 X	3132	-0-	-1239	-0-	163 1	2467 2	Y	28	28 1	7
						471 3	31 9				
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	254 1	3803 2	Y	25	26 1	6
						835 3	28 9				
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	197 1	3148 2	Y	28	27 1	7
						730 3	31 9				
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	184 1	2912 2	Y	16	17 1	6
						573 3	18 9				
*04	4770 X	3273	-0-	-1497	-0-	175 1	2707 2	Y	17	22 1	4
						372 3	19 9				
05	4929 X	3031	-0-	-1898	-0-	160 1	2419 2	Y	14	14 1	4
						437 3	15 9				
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	Y	-0-		-0-
						241 3					
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	77 1	1153 2	Y	-0-		-0-
						252 3					
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	63 1	1016 2	Y	-0-		-0-
						236 3					
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	73 1	1158 2	Y	-0-		-0-
						223 3					
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	84 1	1309 2	Y	-0-		-0-
						175 3					
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	84 1	1279 2	Y	-0-		-0-
						224 3					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA					
						RRCID -> 082190	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL	DEPTH 14018	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	620 N	430	-0-	-190	-0-			18 88	1 3	324	2	N	-0-					-0-
01	527 N	305	-0-	-222	-0-			16 66	1 3	223	2	N	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-			16 93	1 3	294	2	N	-0-					-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-			23 79	1 3	320	2	N	-0-					-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			30 72	1 3	328	2	N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-			37 99	1 3	402	2	N	-0-					-0-
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 083971	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13365	-	13600						
12	2728 N	2408	-0-	-320	-0-			125 356	1 3	1890	2 9	Y	34	41	1			9
01	2635 N	2317	-0-	-318	-0-			118 385	1 3	1775	2 9	Y	35	36	1			8
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-			115 421	1 3	1838	2 9	Y	50	46	1			12
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-			134 412	1 3	2137	2 9	Y	45	39	1			18
*04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-			140 294	1 3	2180	2 9	Y	43	52	1			10
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-			142 375	1 3	2165	2 9	Y	38	38	1			10
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 088607	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13192	-	13441						
12	3813 X	2410	-0-	-1403	-0-			148 364	1 3	1780	2 9	Y	107	98	1			28
01	3813 X	3713	-0-	-100	-0-			229 629	1 3	2661	2 9	Y	176	164	1			40
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-			222 569	1 3	2248	2 9	Y	208	199	1			49
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-			202 510	1 3	2493	2 9	Y	178	158	1			69
*04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-			241 396	1 3	2755	2 9	Y	183	217	1			41
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			288 567	1 3	3103	2 9	Y	171	169	1			43
RANDOW GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 089718	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL	DEPTH 14056	PERF.13323	-	13416						
12	5425 X	5183	-0-	-242	-0-			266 786	1 3	4000	2 9	Y	119	116	1			31
01	5270 X	4938	-0-	-332	-0-			251 843	1 3	3732	2 9	Y	102	110	1			23
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-			223 845	1 3	3555	2 9	Y	134	125	1			32
03	5270 X	5262	-0-	-8	-0-			256 805	1 3	4069	2 9	Y	120	105	1			47
*04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-			270 578	1 3	4182	2 9	Y	128	151	1			29
05	5270 X	5229	-0-	-41	-0-			271 747	1 3	4099	2 9	Y	102	102	1			25

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOYTEK-EDWARDS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1E	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
12	3100	N	2770	-0-	-330		5430			112 1 534 3	2116 2 8 9	N	7				146
01	7729	X	2299	-0-	-5430	-0-				118 1 470 3	1702 2 9 9	N	8				154
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-				92 1 531 3	1813 2 9 9	N	8				162
03	2883	X	2479	-0-	-404	-0-				136 1 437 3	1906 2	N	-0-				162
*04	2790	X	2400	-0-	-390	-0-				167 1 374 3	1856 2 3 9	N	3				165
05	2759	X	1725	-0-	-1034	-0-				117 1 303 3	1305 2	N	-0-				165
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091617	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 14551	PERF.13466	-	13599					
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-				21 1 88 3	437 2 342 9	N	311	171	1		244
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-				31 1 104 3	475 2 353 9	N	321	356	1		209
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-				9 1 46 3	198 2 336 9	N	305	172	1		342
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-				21 1 57 3	311 2 364 9	N	331	364	1		309
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-				34 1 64 3	398 2 299 9	N	272	344	1		237
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-				35 1 73 3	409 2 257 9	N	234	182	1		289
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091825	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 5820	PERF.13232	-	13585					
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KUBENA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417	-	13576					
12	1395	X	1383	-0-	-12	-0-				56 1 274 3	1053 2	N	-0-				-0-
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-				72 1 294 3	1030 2	N	-0-				-0-
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-				43 1 253 3	836 2	N	-0-				-0-
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-				70 1 229 3	974 2	N	-0-				-0-
*04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-				79 1 183 3	879 2	N	-0-				-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-				82 1 217 3	907 2	N	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28 1	517 2	2	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	135 3	527 2	2	N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	452 2	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	151 3	571 2	2	N	-0-			-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23 1	592 2	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	138 3	591 2	2	N	-0-			-0-
						41 1							
						137 3							
						54 1							
						125 3							
						54 1							
						144 3							
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471					
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	113 1	2105 2	2	N	6			174
01	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	558 3	1155 2	7 9	N	-0-			174
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	81 1	2495 2	2	N	14			188
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	336 3	2387 2	15 9	N	19			207
*04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	130 1	2086 2	21 9	N	-0-	176 1		30
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	771 3	2505 2	6 9	N	5			35
						173 1							
						573 3							
						444 3							
						228 1							
						613 3							
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333					
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	206 1	3095 2	80 9	Y	73	75 1		19
01	5270 X	5030	-0-	-240	-0-	617 3	3811 2	88 9	Y	80	81 1		18
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	257 1	3386 2	108 9	Y	98	93 1		23
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	874 3	3734 2	94 9	Y	85	75 1		33
*04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	213 1	3918 2	90 9	Y	82	100 1		19
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	806 3	3879 2	81 9	Y	74	74 1		19
						235 1							
						740 3							
						253 1							
						543 3							
						256 1							
						710 3							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420					
12	7998 X	7577	-0-	-421	-0-	397 1	5970 2	39 9	Y	35	34 1		9
01	7874 X	7165	-0-	-709	-0-	1171 3	5512 2	39 9	Y	35	36 1		8
02	7112 X	5904	-0-	-1208	-0-	370 1	4504 2	44 9	Y	40	39 1		9
03	7688 X	6941	-0-	-747	-0-	1244 3	5471 2	43 9	Y	39	33 1		15
*04	7440 X	7394	-0-	-46	-0-	283 1	6109 2	43 9	Y	39	47 1		9
05	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	1073 3	4929 2	43 9	Y	-0-	9 1		-0-
						344 1							
						1083 3							
						395 1							
						847 3							
						327 1							
						920 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	167 1	2054 2	9	Y	187	182 1				48
						370 3	206 9								
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	167 1	1994 2	2	Y	200	202 1				46
						412 3	220 9								
02	2492 N	2422	-0-	-70	-0-	159 1	1648 2	2	Y	228	220 1				54
						364 3	251 9								
03	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	158 1	1979 2	2	Y	216	186 1				84
						370 3	238 9								
*04	2700 N	2596	-0-	-104	-0-	169 1	1954 2	2	Y	198	245 1				45
						255 3	218 9								
05	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	173 1	1888 2	2	Y	131	142 1				33
						321 3	144 9								

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500							
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	329 1	4949 2	9	Y	117	113 1				30
						972 3	129 9								
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	321 1	4779 2	2	Y	117	120 1				27
						1081 3	129 9								
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262 1	4166 2	2	Y	138	132 1				33
						994 3	152 9								
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	314 1	4975 2	2	Y	106	98 1				41
						990 3	117 9								
*04	6150 X	6031	-0-	-119	-0-	317 1	4902 2	2	Y	119	148 1				27
						681 3	131 9								
05	6355 X	6069	-0-	-286	-0-	315 1	4763 2	2	Y	105	105 1				26
						875 3	116 9								

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335							
12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	257 1	3104 2	9	Y	35	39 1				9
						631 3	39 9								
01	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	233 1	2719 2	2	Y	33	34 1				8
						639 3	36 9								
02	3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232 1	2349 2	2	Y	39	38 1				9
						590 3	43 9								
03	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	220 1	2719 2	2	Y	36	31 1				14
						553 3	40 9								
*04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	259 1	2962 2	2	Y	36	43 1				8
						423 3	40 9								
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	277 1	2975 2	2	Y	20	23 1				5
						568 3	22 9								

SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570							
12	2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	81 1	995 2	2	Y	-0-	4 1				-0-
						186 3									
01	2170 X	1141	-0-	-1029	-0-	74 1	878 2	2	Y	-0-					-0-
						189 3									
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	129 1	1329 2	2	Y	-0-					-0-
						306 3									
03	3100 N	3411	-0-	311	311	215 1	2681 2	2	Y	-0-					-0-
						515 3									
*04	3000 N	3222	-0-	222	533	229 1	2639 2	2	Y	-0-					-0-
						354 3									
05	3100 N	3249	-0-	149	682	234 1	2536 2	2	Y	29	22 1				7
						447 3	32 9								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347					
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
12	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	149 1	2226 2	Y	-0-				-0-
						450 3							
01	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	144 1	2126 2	Y	16	12	1		4
						497 3	18 9						
02	2548 N	2524	-0-	-24	-0-	121 1	1904 2	Y	20	19	1		5
						477 3	22 9						
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	144 1	2274 2	Y	18	16	1		7
						465 3	20 9						
*04	2700 N	2635	-0-	-65	-0-	141 1	2166 2	Y	16	20	1		4
						310 3	18 9						
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	143 1	2153 2	Y	15	15	1		4
						413 3	17 9						
BLUDAU, L. A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525				
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	131 1	1626 2	Y	-0-				-0-
						273 3							
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	131 1	1576 2	Y	-0-				-0-
						300 3							
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-	134 1	1402 2	Y	-0-				-0-
						289 3							
03	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	125 1	1573 2	Y	-0-				-0-
						282 3							
*04	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	129 1	1503 2	Y	-0-				-0-
						187 3							
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	145 1	1601 2	Y	-0-				-0-
						254 3							
WOYTEK-EDWARDS			WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
	NO RPT		-0-	-0-	-0-				NO RPT				
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385				
12	5797 X	4399	-0-	-1398	-0-	181 1	3309 2	N	-0-				25
						909 3							
01	5952 X	4466	-0-	-1486	-0-	232 1	3252 2	N	-0-				-0-
						982 3							
02	5376 X	3507	-0-	-1869	-0-	136 1	2552 2	N	-0-				-0-
						819 3							
03	5952 X	4446	-0-	-1506	-0-	246 1	3367 2	N	-0-				-0-
						833 3							
*04	4320 X	596	-0-	-3724	-0-	41 1	455 2	N	-0-				26
						100 3							
05	4464 X	904	-0-	-3560	-0-	62 1	672 2	N	1				27
						169 3	1 9						

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1413

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT															//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541															CNTY: LAVACA				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
12	699	N	699	-0-		-0-	-0-			29	1	528	2	N	-0-					-0-														
										142	3																							
01	741	N	741	-0-		-0-	-0-			38	1	542	2	N	-0-					-0-														
										161	3																							
02	638	N	638	-0-		-0-	-0-			25	1	466	2	N	-0-					-0-														
										147	3																							
03	679	N	679	-0-		-0-	-0-			37	1	517	2	N	-0-					-0-														
										125	3																							
*04	678	N	678	-0-		-0-	-0-			47	1	520	2	N	-0-					-0-														
										111	3																							
05	664	N	664	-0-		-0-	-0-			45	1	497	2	N	-0-					-0-														
										122	3																							
MUELLER GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 112256					COMPL. DATE 07/30/1984					TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578				
12	886	N	886	-0-		-0-	-0-			36	1	675	2	N	-0-					-0-														
										175	3																							
01	934	N	934	-0-		-0-	-0-			48	1	689	2	N	-0-					-0-														
										197	3																							
02	813	N	813	-0-		-0-	-0-			31	1	601	2	N	-0-					-0-														
										181	3																							
03	874	N	874	-0-		-0-	-0-			48	1	669	2	N	-0-					-0-														
										157	3																							
*04	810	N	767	-0-		-43	-0-			53	1	591	2	N	-0-					-0-														
										123	3																							
05	837	N	708	-0-		-129	-0-			48	1	532	2	N	-0-					-0-														
										128	3																							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1															WELL #: 6					RRCID -> 113561					COMPL. DATE 10/28/1984					TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553				
12	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-			146	1	2202	2	Y	95	90	1			25														
										417	3	105	9																					
01	2790	X	2544	-0-		-246	-0-			132	1	1980	2	Y	-0-	25	1			-0-														
										432	3																							
02	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-			108	1	1732	2	Y	132	101	1			31														
										398	3	145	9																					
03	2573	N	2528	-0-		-45	-0-			121	1	1926	2	Y	99	92	1			38														
										372	3	109	9																					
*04	2460	N	2066	-0-		-394	-0-			106	1	1650	2	Y	78	60	1			18														
										224	3	86	9																					
05	2573	N	1833	-0-		-740	-0-			93	1	1419	2	Y	61	63	1			15														
										254	3	67	9																					
MUELLER GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 116315					COMPL. DATE 04/30/1985					TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542				
12	173	N	173	-0-		-0-	-0-			7	1	132	2	N	-0-					-0-														
										34	3																							
01	155	N	124	-0-		-31	-0-			6	1	91	2	N	-0-					-0-														
										27	3																							
02	140	N	67	-0-		-73	-0-			3	1	50	2	N	-0-					-0-														
										14	3																							
03	186	N	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-					-0-														
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-							N	-0-					-0-														
05	62	N	3	-0-		-59	-0-			2	2	1	3	N	-0-					-0-														

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1414

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E. J. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 117970		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/1985				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-					167 393	1 3	2024 35	2 9	Y	32	33	1		8	
01	2759	N	2550	-0-	-209	-0-					163 430	1 3	1920 37	2 9	Y	34	34	1		8	
02	2268	N	2067	-0-	-201	-0-					148 363	1 3	1515 41	2 9	Y	37	36	1		9	
03	2604	N	2017	-0-	-587	-0-					125 306	1 3	1553 33	2 9	Y	30	27	1		12	
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-					179 285	1 3	2055 40	2 9	Y	36	41	1		8	
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-					198 392	1 3	2138 47	2 9	Y	43	40	1		11	
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 120138	COMPL. DATE 01/17/1986				TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-					13 64	1 3	241	2	N	-0-				-0-	
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-					16 69	1 3	233	2	N	-0-				-0-	
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-					9 54	1 3	176	2	N	-0-				-0-	
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-					20 68	1 3	279	2	N	-0-				-0-	
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-					25 59	1 3	275	2	N	-0-				-0-	
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-					35 95	1 3	383 7	2 9	N	6				6	
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 121519	COMPL. DATE 06/02/1986				TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 131575	COMPL. DATE 01/09/1989				TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-					66 318	1 3	1241	2	N	-0-				-0-	
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-					112 452	1 3	1607	2	N	-0-				-0-	
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-					74 432	1 3	1447	2	N	-0-				-0-	
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-					113 368	1 3	1581	2	N	-0-				-0-	
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-					98 224	1 3	1087	2	N	-0-				-0-	
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-					70 189	1 3	762	2	N	-0-				-0-	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586															
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		3410 X	1499	-0-	-1911	-0-	78 1	1182 2	Y	8	9 1				2
01		3410 X	1363	-0-	-2047	-0-	230 3	9 9							
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	70 1	1048 2	Y	9	9 1				2
03		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	235 3	10 9							
*04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	247 1	3946 2	Y	-0-	2 1				-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	933 3								
							271 1	4316 2	Y	-0-					-0-
							851 3								
							271 1	4205 2	Y	-0-					-0-
							580 3								
							282 1	4270 2	Y	119	89 1				30
							776 3	131 9							
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028															
12		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	3556 2	Y	146	128 1				35
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	388 3	161 9							
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	Y	120	114 1				41
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	411 3	132 9							
*04		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	102	115 1				28
05		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	392 3	112 9							
							200 1	3348 2	Y	115	104 1				39
							453 3	127 9							
							210 1	3393 2	Y	79	100 1				18
							308 3	87 9							
							213 1	3452 2	Y	100	69 1				49
							353 3	110 9							
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					187
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759															
12	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	182 1	3383 2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	892 3								
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	238 1	3379 2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	977 3								
*04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	144 1	2763 2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	848 3								
							229 1	3162 2	N	-0-					-0-
							756 3								
							270 1	2982 2	N	-0-					-0-
							631 3								
							274 1	3006 2	N	-0-					-0-
							730 3								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	936	2	N	-0-				-0-
						257 3								
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68 1	954	2	N	-0-				-0-
						288 3								
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	43 1	806	2	N	-0-				-0-
						258 3								
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1	899	2	N	-0-				-0-
						223 3								
*04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	93 1	1015	2	N	-0-				-0-
						223 3								
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1	787	2	N	-0-				-0-
						203 3								

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584						
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	280	2	N	-0-				-0-
						74 3								
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	288	2	N	-0-				-0-
						84 3								
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	11 1	219	2	N	-0-				-0-
						69 3								
03	372 N	170	-0-	-202	-0-	9 1	129	2	N	-0-				-0-
						32 3								
*04	360 N	236	-0-	-124	-0-	16 1	181	2	N	-0-				-0-
						39 3								
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	284	2	N	-0-				-0-
						69 3								

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588						
12	4278 X	3868	-0-	-410	-0-	157 1	2917	2	N	19				137
						773 3								
01	4278 X	4043	-0-	-235	-0-	208 1	2956	2	N	18				155
						859 3								
02	3724 X	3484	-0-	-240	-0-	134 1	2560	2	N	-0-				155
						790 3								
03	3875 X	3776	-0-	-99	-0-	205 1	2834	2	N	50	155	1		50
						682 3								
*04	3930 X	3603	-0-	-327	-0-	250 1	2754	2	N	12				62
						586 3								
05	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	222 1	2428	2	N	6				67
						597 3								

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640						
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	47 1	866	2	N	-0-				-0-
						229 3								
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	60 1	850	2	N	-0-				-0-
						247 3								
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1	964	2	N	-0-				-0-
						297 3								
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	82 1	1130	2	N	-0-				-0-
						270 3								
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109 1	1205	2	N	-0-				-0-
						256 3								
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	104 1	1144	2	N	-0-				-0-
						280 3								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	35	31	1		8
						5	3	39	9						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1		10
						4	3	33	9						
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	28	30	1		8
						4	3	31	9						
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	29	2	Y	35	31	1		12
						4	3	39	9						
*04	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	29	2	Y	19	27	1		4
						3	3	21	9						
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	29	19	1		14
						4	3	32	9						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512					
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	256	1	3114	2	Y	16	15	1		4
						597	3	18	9						
01	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1		3
						566	3	15	9						
02	3528 X	3072	-0-	-456	-0-	223	1	2290	2	Y	17	16	1		4
						540	3	19	9						
03	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	214	1	2660	2	Y	16	14	1		6
						519	3	18	9						
*04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	329	1	3784	2	Y	21	23	1		5
						519	3	23	9						
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	337	1	3640	2	Y	42	36	1		10
						657	3	46	9						

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556					
12	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	96	1	1782	2	N	-0-				5
						475	3								
01	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	127	1	1793	2	N	-0-				5
						524	3								
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	80	1	1525	2	N	-0-				5
						473	3								
03	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	120	1	1651	2	N	1	5	1		1
						398	3	1	9						
*04	2370 N	2144	-0-	-226	-0-	149	1	1644	2	N	-0-	1	1		-0-
						351	3								
05	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	147	1	1606	2	N	6				7
						402	3	7	9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550					
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	3	N	-0-	4	1		2
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	3	N	-0-				2
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-				2
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				2
						1	3								
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	2	1		-0-
						2	3								
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1		1
						2	3								

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1418

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7595 X	6853	-0-	-742	-0-	346 1	5195 2	Y	265	262 1			69	
01	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	1020 3	292 9	Y	288	291 1			66	
02	6692 X	6602	-0-	-90	-0-	354 1	5274 2	Y	355	337 1			84	
03	7409 X	7024	-0-	-385	-0-	1192 3	317 9	Y	257	241 1			100	
*04	7050 X	6640	-0-	-410	-0-	300 1	4773 2	Y	286	355 1			64	
05	7316 X	7079	-0-	-237	-0-	1138 3	391 9	Y	268	264 1			67	
						337 1	5346 2							
						1058 3	283 9							
						340 1	5258 2							
						727 3	315 9							
						359 1	5434 2							
						991 3	295 9							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	9 1	159 2	N	-0-				-0-	
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	42 3	75 2	N	-0-				-0-	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	5 1	167 2	N	-0-				-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22 3	165 2	N	-0-				-0-	
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	-0-				-0-	
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	51 3	147 2	N	-0-				-0-	
						12 1								
						40 3								
						10 1								
						22 3								
						13 1								
						37 3								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
12	5425 X	5034	-0-	-391	-0-	202 1	3839 2	N	30	177 1			145	
01	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	960 3	33 9	N	42				187	
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	270 1	3914 2	N	50				237	
*03	5022 X	3778	-0-	-1244	-0-	1071 3	46 9	N	14				251	
*04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-	161 1	3172 2	N	6				257	
05	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	918 3	55 9	N	18	191 1			83	
						207 1	2899 2							
						657 3	15 9							
						306 1	3414 2							
						682 3	7 9							
						326 1	3631 2							
						833 3	20 9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	94 1	1420 2	Y	42	41 1			11	
01	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	275 3	46 9	Y	43	44 1			10	
02	1652 N	1407	-0-	-245	-0-	90 1	1351 2	Y	45	44 1			11	
03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	301 3	47 9	Y	47	40 1			18	
*04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	65 1	1046 2	Y	41	52 1			9	
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	246 3	50 9	Y	39	38 1			10	
						86 1	1371 2							
						269 3	52 9							
						180 3	45 9							
						90 1	1350 2							
						251 3	43 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
01	02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-					-0-
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414								
12	01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169 1	2074 2		Y	109	106 1				28
							371 3	120 9								
01	02	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	181 1	2161 2		Y	124	124 1				28
							442 3	136 9								
02	03	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104 1	1079 2		Y	86	94 1				20
							237 3	95 9								
03	04	2666 N	592	-0-	-2074	-0-	35 1	443 2		Y	28	37 1				11
							83 3	31 9								
*04	05	2580 N	543	-0-	-2037	-0-	37 1	424 2		Y	25	31 1				6
							54 3	28 9								
05		1674 N	1512	-0-	-162	-0-	110 1	1200 2		Y	-0-	5 1				-0-
							202 3									
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510								
12	01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	173 1	2610 2		Y	162	156 1				42
							510 3	178 9								
01	02	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	152 1	2265 2		Y	154	161 1				35
							509 3	169 9								
02	03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2		Y	182	174 1				43
							392 3	200 9								
03	04	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	155 1	2459 2		Y	182	154 1				71
							486 3	200 9								
*04	05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	173 1	2673 2		Y	191	225 1				43
							369 3	210 9								
05		4123 X	3309	-0-	-814	-0-	166 1	2507 2		Y	163	164 1				41
							457 3	179 9								
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100								
12	01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	292 1	3641 2		Y	276	266 1				71
							603 3	304 9								
01	02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266 1	3222 2		Y	268	278 1				61
							606 3	295 9								
02	03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261 1	2758 2		Y	317	303 1				75
							559 3	349 9								
03	04	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	237 1	2991 2		Y	273	242 1				106
							530 3	300 9								
*04	05	3990 X	3912	-0-	-78	-0-	258 1	3005 2		Y	254	313 1				57
							370 3	279 9								
05		4123 X	3887	-0-	-236	-0-	261 1	2886 2		Y	262	253 1				66
							452 3	288 9								

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA					
						RRCID -> 167878	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13310	- 13590								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-			62	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-			147	3									-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-			63	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	943	-0-	-18	-0-			164	3									-0-
*04	930 N	894	-0-	-36	-0-			63	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	794	-0-	-167	-0-			154	3									-0-
								59	1	738	2	Y	-0-					-0-
								146	3									-0-
								64	1	729	2	Y	-0-					-0-
								101	3									-0-
								58	1	621	2	Y	-0-					-0-
								115	3									-0-
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 167950	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13450	- 13510								
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			77	1	1172	2	Y	16	18	1			4
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			219	3	18	9							5
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			91	1	1366	2	Y	21	20	1			5
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			293	3	23	9		22	22	1			5
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			66	1	1056	2	Y	21	18	1			8
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			240	3	24	9							4
								80	1	1279	2	Y	18	23	1			4
								246	3	23	9							4
								75	1	1167	2	Y	18	23	1			4
								156	3	20	9							4
								83	1	1257	2	Y	17	17	1			4
								224	3	19	9							4
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 170258	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274	- 13608								
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			173	1	3199	2	N	12					187
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-			853	3	13	9							205
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-			200	1	2827	2	N	18					225
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			827	3	20	9		19	177	1			67
*04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-			130	1	2481	2	N	13					80
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			773	3	22	9		1					81
								194	1	2670	2	N						81
								646	3	21	9							81
								238	1	2627	2	N						81
								563	3	14	9							81
								241	1	2627	2	N						81
								658	3	1	9							81
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 212477	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 13681	PERF.13533	- 15750								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	126	1	2318	2	N	-0-			103
						626	3							
01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-	171	1	2411	2	N	7			110
						715	3		8					
02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-	138	1	2614	2	N	13			123
						824	3		14					
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	311	1	4268	2	N	7			130
						1047	3		8					
*04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	328	1	3609	2	N	-0-			130
						784	3							
05	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	256	1	2789	2	N	-0-			130
						697	3							

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	183	1	2165	2	N	23	155	1	73
						299	3	25	9					
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4658	132	1	1596	2	N	10			83
						247	3	11	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681						
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	78	1	1476	2	N	-0-			48
						378	3							
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	114	1	1631	2	N	-0-			48
						457	3							
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	71	1	1392	2	N	-0-			48
						414	3							
03	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3393	78	1	1093	2	N	83	131	1	-0-
						254	3	91	9					
*04	5258 X	1865	-0-	-3393	-0-	126	1	1400	2	N	47			47
						287	3	52	9					
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	109	1	1205	2	N	5			52
						283	3	6	9					

APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212						
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	142	1	3187	2	N	7			129
						505	3	8	9					
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	190	1	3153	2	N	5			134
						539	3	6	9					
02	3752 X	3353	-0-	-399	-0-	113	1	2748	2	N	7			141
						484	3	8	9					
03	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	200	1	3097	2	N	-0-	51	1	90
						441	3							
*04	3750 X	3530	-0-	-220	-0-	243	1	2925	2	N	3			94
						359	3	3	9					
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	236	1	2912	2	N	5			99
						397	3	6	9					

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1422

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MERTZ GAS UNIT NO. 2				//CONT.// 98768 100 130426 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LAVACA		
					RRCID -> 234184	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL	DEPTH 13697	PERF.13418	- 15619				
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
12	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	187 675	1 3	4178	2	Y	-0-			110
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	250 722	1 3	4131	2	Y	-0-			110
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	170 741	1 3	4109	2	Y	-0-			110
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	336 752	1 3	5171	2	Y	61	171 1		-0-
*04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	354 530	1 3	4239	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	314 682	1 3	3663	2	Y	-0-			-0-
APPELT GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 234774	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL	DEPTH 13696	PERF.13216	- 15874			
12	7378 X	7132	-0-	-246	-0-	292 1454	1 3	5386	2	N	-0-			-0-
01	7502 X	7418	-0-	-84	-0-	385 1607	1 3	5426	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5858	-0-	5858	5858	226 1348	1 3	4284	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7519	-0-	7519	13377	415 1391	1 3	5713	2	N	-0-			-0-
*04	20101 X	6724	-0-	-13377	-0-	468 1108	1 3	5148	2	N	-0-			-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	453 1229	1 3	4957	2	N	-0-			-0-
FAT TIRE				WELL #:	1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13974	- 14020			
12	18166 X	16156	-0-	-2010	-0-	850 2476	1 3	12828	2	Y	2	2 1		-0-
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	1034 3412	1 3	15477	2	Y	-0-			-0-
02	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	739 2755	1 3	11825	2	Y	3	3 1		-0-
03	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	837 2602	1 3	13332	2	Y	213	130 1		83
*04	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	849 1795	1 3	13164	2	Y	193	150 1		44
05	16492 X	16161	-0-	-331	-0-	845 2296	1 3	12825	2	Y	177	176 1		44
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	9	RRCID -> 249035	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL	DEPTH 13759	PERF.13715	- 14902			
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56 284	1 3	1027	2	Y	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 322	1 3	1062	2	Y	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	51 308	1 3	955	2	Y	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	80 276	1 3	1099	2	Y	13	13 1		-0-
*04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	97 236	1 3	1064	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	84 233	1 3	909	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT														CNTY: LAVACA											
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
280875																									
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A																									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
12	01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1219	2	3	9	Y	3			65										
		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5			70										
02		1288 X	1003	-0-	-285	-0-	1000	2	3	9	Y	3			73										
03		1364 X	1093	-0-	-271	-0-	1083	2	10	9	Y	9	44	1	38										
04		1380 X	1052	-0-	-328	-0-	1051	2	1	9	Y	1			39										
05		1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			Y	-0-			39										
SMOLIK, ALBERT														WELL #:	3	RRCID -> 096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.	13304	-	13510	
12	01	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356	2	2	9	Y	2			40										
		1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1304	2	2	9	Y	2			42										
02		1204 N	984	-0-	-220	-0-	982	2	2	9	Y	2			44										
03		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1092	2	4	9	Y	4	26	1	22										
04		1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1115	2	1	9	Y	1			23										
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			23										
SMOLIK, ALBERT														WELL #:	4	RRCID -> 101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	13192	-	13431	
12	01	3875 X	1436	-0-	-2439	-0-	1433	2	3	9	Y	3			126										
		3875 X	1744	-0-	-2131	-0-	1741	2	3	9	Y	3			129										
02		5824 X	1398	-0-	-4426	-0-	1394	2	4	9	Y	4			133										
03		2077 X	585	-0-	-1492	-0-	583	2	2	9	Y	2	79	1	56										
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			56										
05		1736 X	7	-0-	-1729	-0-	7	2			Y	-0-			56										
ALBERT SMOLIK UNIT 1														WELL #:	5	RRCID -> 161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	13326	-	13506	
12	01	2015 X	1229	-0-	-786	-0-	1227	2	2	9	Y	2			46										
		2015 X	1121	-0-	-894	-0-	1119	2	2	9	Y	2			48										
02		980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2	2	9	Y	2			50										
03		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1091	2	7	9	Y	6	30	1	26										
04		1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1002	2	2	9	Y	2			28										
05		992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-			28										
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, W. A.														489670	WELL #:	2	RRCID -> 090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13265	-	13425
12	01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
LGDC CORPORATION FULL SAIL														500227	WELL #:	1	RRCID -> 230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060	-	14090
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78										

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14 R	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32
05	5 #	-0-	-0-	-5	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	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				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426													
MELNAR, VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 8305 - 8307					
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
05	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					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
PLUGGED AND ABANDONED													01/19/2016				
WORD N. (9900)				98768 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886													
BEIGHLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 298397		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11068 - 11098					
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784	2	2374	9	N	2158	2113	1			509	
01	40207	12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684	9	N	1531	1427	1			613	
02	18676	17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049	9	N	1863	1589	1			887	
03	20677	13826	-0-	-6851	-0-	12415	2	1411	9	N	1283	1701	1			469	
04	20010	13016	-0-	-6994	-0-	11729	2	1287	9	N	1170	1051	1			588	
*05	19778 #	17663	-0-	-2115	-0-	16257	2	1406	9	N	1278	1230	1			636	
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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
05	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		
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-						-0-
01	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	214	1	11902	2	N	N	-0-						-0-
02	9492 X	9040	-0-	-452	-0-	212	1	8828	2	N	N	-0-						-0-
03	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	186	1	8361	2	N	N	-0-						-0-
04	10170 X	8857	-0-	-1313	-0-	176	1	8681	2	N	N	-0-						-0-
05	10509 X	5363	-0-	-5146	-0-	122	1	5241	2	N	N	-0-						-0-
KUESTER UNIT													WELL #: 2H	RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14255 - 16500		
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	N	-0-						-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	80	1	4469	2	N	N	-0-						-0-
02	3276 X	3248	-0-	-28	-0-	76	1	3172	2	N	N	-0-						-0-
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	2	N	N	-0-						-0-
04	3510 X	2333	-0-	-1177	-0-	46	1	2287	2	N	N	-0-						-0-
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	65	1	2800	2	N	N	-0-						-0-
STEINMANN													WELL #: 2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410 PERF. 14380 - 15691		
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	2	N	N	-0-						-0-
01	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	172	1	9532	2	N	N	-0-						-0-
02	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	234	1	9723	2	N	N	-0-						-0-
03	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	158	1	7103	2	N	N	-0-						-0-
04	9390 X	9041	-0-	-349	-0-	180	1	8861	2	N	N	-0-						-0-
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	251	1	10812	2	N	N	-0-						-0-
HENSON GAS UNIT													WELL #: 1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360 PERF. 14130 - 14304		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	N	-0-						-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	N	-0-						-0-
HENSON GAS UNIT													WELL #: 2H	RRCID -> 179325	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 14320 PERF. 14338 - 17011		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660 PERF.14172 - 15840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-		-0-
04	570 N	284	-0-	-286	-0-	6	1	278	2	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295 PERF.14682 - 17441			
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	87	1	7305	2	N	-0-		-0-
01	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	211	1	11713	2	N	-0-		-0-
02	8232 X	8164	-0-	-68	-0-	192	1	7972	2	N	-0-		-0-
03	7502 X	5424	-0-	-2078	-0-	118	1	5306	2	N	-0-		-0-
04	8820 X	8295	-0-	-525	-0-	165	1	8130	2	N	-0-		-0-
05	9114 X	7449	-0-	-1665	-0-	169	1	7280	2	N	-0-		-0-
OLIPDP II, LLC		100467											
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319 PERF.14969 - 16440			
12	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31	1		N	-0-			-0-
01	22289 X	31	-0-	-22258	-0-	31	1		N	-0-			-0-
02	10416 X	28	-0-	-10388	-0-	28	1		N	-0-			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330 PERF.14424 - 16193			
12	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	18	1	9017	2	N	4		84
						2206	3	4	9				
01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	8646	2	1357	3	N	2		86
						2	9						
02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	81	1	7767	2	N	2		88
						1318	3	2	9				
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	7307	2	1422	3	N	5		93
						6	9						
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	8361	2	1534	3	N	2		95
						2	9						
05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	8373	2	1800	3	N	3		98
						3	9						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500 PERF.13993 - 14943			
12	7719 X	3241	-0-	-4478	-0-	396	1	2843	2	N	2		77
						2	9						
01	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	748	1	9026	2	N	-0-		77
02	6972 X	6250	-0-	-722	-0-	616	1	5634	2	N	-0-		77
03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	896	1	6806	2	N	-0-		77
04	7620 X	7388	-0-	-232	-0-	766	1	6622	2	N	-0-		77
05	7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	581	1	6151	2	N	-0-		77
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700 PERF.14045 - 14321			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	28	1	201	2	N	-0-	30
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-	30
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-	30
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	-0-	30
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-	30
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	2	N	-0-	30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476													
12	5270	X	2508	-0-	-2762	-0-	306	1	2202	2	N	-0-	67
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	556	1	6702	2	N	-0-	67
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	518	1	4738	2	N	-0-	67
03	5208	X	2689	-0-	-2519	-0-	313	1	2376	2	N	-0-	67
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	860	1	7437	2	N	-0-	67
05	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	1255	1	13283	2	N	-0-	67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018													
12	7564	X	4904	-0-	-2660	-0-	599	1	4305	2	N	-0-	20
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	685	1	8265	2	N	-0-	20
02	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	1028	1	9403	2	N	-0-	20
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	1143	1	8684	2	N	-0-	20
04	7320	X	6375	-0-	-945	-0-	661	1	5714	2	N	-0-	20
05	7564	X	7021	-0-	-543	-0-	606	1	6415	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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-	110
05	14B2	EXT	-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													
12	1612	X	1058	-0-	-554	-0-	252	1	806	2	N	-0-	-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1470	1	1174	2	N	-0-	-0-
02	1456	X	1144	-0-	-312	-0-	364	1	780	2	N	-0-	-0-
03	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	312	1	1026	2	N	-0-	-0-
04	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	246	1	970	2	N	-0-	-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	271	1	988	2	N	-0-	-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
OLIPDP II, LLC 100467 JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
J. MOTT				WELL #: 3	RRCID -> 086434	COMPL. DATE 01/04/1980	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 7332 - 7347				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331 - 7344				
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	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				
12	1457 N	989	-0-	-468	-0-	121 1	868 2	N	-0-			150
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	102 1	1225 2	N	2			152
						2 9						
02	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	115 1	1056 2	N	2			154
						2 9						
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	176 1	1337 2	N	1			155
						1 9						
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145 1	1249 2	N	-0-			155
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	102 1	1082 2	N	9			164
						10 9						
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442 - 7476				
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	13 1	96 2	N	-0-			102
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	141 2	N	-0-			102
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N	-0-			102
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35 1	265 2	N	-0-			102
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	N	-0-			102
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	N	-0-			102

YOAKUM (WILCOX 8,200)														
OLIPDP II, LLC														
CHANDLER UNIT														
99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
100467														
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	114	1	110	2	Y	-0-			139
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	114	1	148	2	Y	-0-			139
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	114	1	153	2	Y	-0-			139
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114	1	154	2	Y	-0-			139
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	2	Y	-0-			139
*05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115	1	102	2	Y	-0-			139
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)														
OLIPDP II, LLC														
RICE, EUGENE														
99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
100467														
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOAKUM (6400)														
MINES POWER, LLC														
RED WOLF SW 1														
99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
569676														
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOAKUM (8600)														
OLIPDP II, LLC														
FREUDE UNIT														
99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
100467														
WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631														
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	1	4	2	N	-0-			167
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155	1	5	2	N	-0-			167
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-			167
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	N	-0-			167
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	150	1	5	2	N	-0-			167
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	2	N	-0-			167
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)														
EVX OPERATING LLC														
MEGHAN J														
99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
101131														
WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		//CONT.//		99363 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SHIDLER, MARK L., INC.				776590													
WENDT		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	682	1	859	2	N	-0-					167	
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	528	1	674	2	N	-0-					167	
02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	506	1	541	2	N	-0-	11	5			156	
03	1550 N	893	-0-	-657	-0-	660	1	230	2	N	3					159	
						3	9										
04	1170 N	678	-0-	-492	-0-	594	1	73	2	N	10					169	
						11	9										
05	1147 N	255	-0-	-892	-0-	242	1	13	2	N	-0-					169	
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								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					276	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276	
*05	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							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
PHOENIX MIDSTREAM, LLC				664133													
PHOENIX				WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160 -	7696							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	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							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137	

YORKTOWN (7100)																			
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.																			
BOLDT, F. T., UNIT																			
99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																			
451136																			
WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORKTOWN (7200)																			
C.F.O., INC.																			
DLUGOSCH																			
99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
121046																			
WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056																			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
5-D OPERATING INC																			
DLUGOSCH																			
953762																			
WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115																			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																			
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)																			
CIMROD, LLC																			
SEIM, AGNES																			
99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																			
153468																			
WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948																			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)																			
BLACKBRUSH O & G, LLC																			
EICHORN GAS UNIT																			
99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
073059																			
WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792																			
12	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	322	2	853	3	N	-0-	-0-						
01	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	237	2	815	3	N	-0-	-0-						
02	980 N	948	-0-	-32	B	-0-	238	2	710	3	N	-0-	-0-						
03	1178 N	586	-0-	-592	B	-0-	120	2	466	3	N	-0-	-0-						
04	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	369	2	1231	3	N	-0-	-0-						
*05	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	723	2	2345	3	N	-0-	-0-						
EDWARD KESELING GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535																			
12	62 N	209	-0-	147	B	-15573	57	2	152	3	N	-0-	-0-						
01	217 N	191	-0-	-26	B	-15573	43	2	148	3	N	-0-	-0-						
02	112 N	145	-0-	33	B	-15540	36	2	109	3	N	-0-	-0-						
03	217 N	123	-0-	-94	B	-15540	25	2	98	3	N	-0-	-0-						
04	180 N	72	-0-	-108	B	-15540	17	2	55	3	N	-0-	-0-						
05	155 N	256	-0-	101	B	-15439	60	2	196	3	N	-0-	-0-						

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
ROEHL GAS UNIT														
//CONT.//					99430 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					073059						CNTY: DE WITT			
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	18321 X	17894	-0-	-427 B	-0-	4901 2	12993 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	18321 X	8975	-0-	-9346 B	-0-	2019 2	6956 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	16548 X	12470	-0-	-4078 B	-0-	3128 2	9342 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	17887 X	16727	-0-	-1160 B	-0-	3425 2	13302 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	17310 X	11530	-0-	-5780 B	-0-	2663 2	8867 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
05	17887 X	14959	-0-	-2928 B	-0-	3526 2	11433 3	N	-0-	-0-		-0-		-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)														
CHALLENGER OIL														
LEDWIG GAS UNIT														
					99430 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					142330						CNTY: DE WITT			
WELL #:						RRCID -> 118985					COMPL. DATE 09/07/1985			
											TOTAL DEPTH 14460			
											PERF. 8906 - 8917			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991														
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)														
IP WELL SERVICE LLC														
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2														
					99432 140	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					102116						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 138470					COMPL. DATE 05/01/1991			
											TOTAL DEPTH 12500			
											PERF.10410 - 10432			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
					631633									
WELL #:					3	RRCID -> 163101					COMPL. DATE 04/24/1997			
											TOTAL DEPTH 11200			
											PERF.10264 - 10437			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)														
IP WELL SERVICE LLC														
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1														
					99432 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					102116						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 053255					COMPL. DATE 12/27/1971			
											TOTAL DEPTH 12020			
											PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)										//CONT.//		99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT											
IP WELL SERVICE LLC										//CONT.//		102116																	
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1										WELL #:		4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11084 - 11088									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-			
YOUNG EEN										99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE													
WELDERXP LTD.										907320																			
DAVIS, NONA BERRY										WELL #:		64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-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									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
DAVIS, NONA BERRY										WELL #:		11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
DAVIS, NONA BERRY										WELL #:		20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755									
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-		
05		0 N	-0-	-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									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									14		

YOUNGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOUNGEEN (FRI0 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320									
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574				
12	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	776	1	882 2	N	-0-			-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	1824	1	536 2	N	-0-			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	1251	1	753 2	N	-0-			-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	827	1	1077 2	N	-0-			-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	730	1	678 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	552	1	696 2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454				
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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								
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					14
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					14
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			//CONT.// 997320													
EDLER, J. B.			WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EDLER, J.B.			WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 25		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 N	-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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
02	791 X	-0-	-0-	-0-	-0-	481 1	290 2	N	18	119
		791				20 9				
03	7379 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3197 1	4165 2	N	15	134
		7379				17 9				
04	5597 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2897 1	2689 2	N	10	144
		5597				11 9				
05	6404 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2834 1	3570 2	N	-0-	144
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			5
EDLER, J. B.				WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/23/2024	TOTAL	DEPTH	4710	PERF. 3720 - 3848			
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
						14B2 EXT	-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			
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUGAREK				WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL	DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105			
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
						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			
12	01	02	03	04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						0 K	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			
12	01	02	03	04	05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGEEN (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGEEN (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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGEEN (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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C			RRCID -> 211845			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790							
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	0	N	-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							
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EDLER, J. B.			WELL #: 26			RRCID -> 231281			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700							
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

YOUNG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23975						N	-0-						17
01	25548 X	1573	-0-	-23975 B	-0-	1573	2				N	-0-						17
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						17
03	1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3				N	-0-						17
04	2550 X	1698	-0-	-852 B	-0-	1698	2				N	-0-						17
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-						N	NO RPT						17
RIGGLE			WELL #: 1			RRCID -> 279636			COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						115
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.			907320															
			WELL #: 29			RRCID -> 253826			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496						
12	15897 X	15897	-0-	-0- B	-0-	7408	1	8428	2	N	55							97
						61	9											
01	15079 X	15079	-0-	-0- B	-0-	11601	1	3413	2	N	59							156
						65	9											
02	12031 X	12031	-0-	-0- B	-0-	7499	1	4512	2	N	18							174
						20	9											
03	13039 X	13039	-0-	-0- B	-0-	5658	1	7370	2	N	10							184
						11	9											
04	14503 X	14503	-0-	-0- B	-0-	7513	1	6972	2	N	16							200
						18	9											
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	5613	1	7070	2	N	52							252
						57	9											
EDLER, J.B.			WELL #: 36			RRCID -> 259320			COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440						
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-							25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
05	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						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
EVANS			WELL #: 262233			RRCID -> 262233			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUNGEEN, S. (FRIO 3650)														
OMEGA ENERGY, LLC														
PAWALEK, M. M.														
WELL #: 1					RRCID -> 113313					COMPL. DATE 08/06/1984				
TOTAL DEPTH 4212					PERF. 3655 - 3659					CNTY: BEE				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNGEEN, SOUTH (3200)														
WELDERXP LTD.														
BEASLEY														
WELL #: 1					RRCID -> 184646					COMPL. DATE 04/01/2001				
TOTAL DEPTH 4300					PERF. 3515 - 3525					CNTY: BEE				
12	2697	#	2674	-0-	-23	-0-	1251	1	1423	2	N	-0-		-0-
01	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	2473	1	727	2	N	-0-		-0-
02	2184	N	1808	-0-	-376	-0-	1129	1	679	2	N	-0-		-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	103	1	135	2	N	-0-		-0-
04	2730		-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		-0-
05	2821		2958	-0-	137	137	1309	1	1649	2	N	-0-		-0-
YOUNGEEN, SOUTH (3550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CARL														
WELL #: 1					RRCID -> 067143					COMPL. DATE 11/07/1974				
TOTAL DEPTH 4090					PERF. 3534 - 3540					CNTY: BEE				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
YOUNGEEN, WEST (3800)														
SUGAREK FARMS														
SUGAR -A-														
WELL #: 1					RRCID -> 100764					COMPL. DATE 06/09/1982				
TOTAL DEPTH 4200					PERF. 3811 - 3813					CNTY: BEE				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOWARD (8275)														
BAR D OIL CORPORATION														
YOWARD														
WELL #: 8					RRCID -> 087256					COMPL. DATE 03/25/1980				
TOTAL DEPTH 8350					PERF. 8232 - 8240					CNTY: BEE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YOWARD (9200)																
BRITANCO, L.L.C.																
GOREE, AUDREY C.																
					99528 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					093620											
WELL #:					1D	RRCID -> 084251					COMPL. DATE 04/14/1979					
											TOTAL DEPTH 9500					
											PERF. 9219 - 9228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE			
12	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-		1742	2			N	-0-		45		
01	1612 N	1175	-0-	-437 B	-0-		1175	2			N	-0-		45		
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-		1009	2			N	-0-		45		
03	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-		1876	2			N	-0-		45		
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-		890	2			N	-0-		45		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		45		

AUNT AUDREY					WELL #:	1	RRCID -> 223302					COMPL. DATE 10/16/2006				
												TOTAL DEPTH 11210				
												PERF. 7892 - 9872				
12	0 N	145	-0-	145 B	-25928		145	2			N	-0-		80		
01	0 N	14	-0-	14 B	-25914		14	2			N	-0-		80		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25914						N	-0-		80		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25914						N	-10		90		
04	0 N	190	-0-	190 B	-25724		190	2			N	-0-		90		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25724						N	NO RPT		90		

YOWARD, SW. (SLICK)																
ROCK RESOURCES, INC.																
BRINKOETER, H. C.																
					99534 500	ASSOCIATED					ONE WELL					
					722939											
WELL #:					1	RRCID -> 256869					COMPL. DATE 10/12/2004					
											TOTAL DEPTH 7476					
											PERF. 7348 - 7406					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-		3	1	216	2	N	-0-		26		
01	217 N	142	-0-	-75	-0-		3	1	139	2	N	-0-		26		
02	196 N	168	-0-	-28	-0-		4	1	164	2	N	-0-		26		
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		26		
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT		26		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		4	1	192	2	N	-0-		26		

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)																
GULF E&P LTD																
STATE TRACT 45																
WELL #:					1	RRCID -> 185209					COMPL. DATE 09/24/1998					
											TOTAL DEPTH 11065					
											PERF. 8814 - 8852					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		34		

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS